



ПАО
ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Утвержден
годовым Общим собранием акционеров
ПАО «ДЭК»
Протокол от 27.06.2016 № 14

Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «ДЭК»
Протокол от 29.04.2016 № 264

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Публичного акционерного общества
«Дальневосточная энергетическая компания»
за 2015 год

Генеральный директор ПАО «ДЭК»

В.В. Милуш

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ	6
2.1.	Информация об Обществе. Основные виды деятельности Общества.	6
2.2.	Организационная структура Общества	7
2.3.	Обзор основных событий года	8
2.4.	Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	9
2.5.	Описание конкурентного окружения Общества	10
2.6.	Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	11
3.	Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	12
4.	Ценные бумаги и уставный капитал	15
4.1.	Уставный капитал Общества	15
4.2.	Структура акционерного капитала Общества	15
4.3.	Выпуск и обращение акций на рынке	18
5.	Структура органов управления и принципы корпоративного управления	20
5.1.	Соблюдение принципов корпоративного управления	20
5.2.	Политика Общества по раскрытию информации	21
5.3.	Структура органов управления и контроля Общества	22
5.3.1.	Общее собрание акционеров	23
5.3.2.	Совет директоров	24
5.3.3.	Комитеты при Совете директоров	31
5.3.4.	Исполнительные органы	32
5.3.5.	Политика вознаграждения органов управления	36
5.3.6.	Ревизионная комиссия	38
5.3.7.	Служба внутреннего аудита	39
5.3.8.	Информация о регистраторе Общества	40
6.	Производственная деятельность	42
6.1.	Виды производственной деятельности Общества	42
6.2.	Покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке	42
6.3.	Продажа электрической энергии на розничном рынке	49
6.4.	Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу	51
6.5.	Информация о тарифах	52
6.6.	Положительные примеры производственной и управленческой деятельности, позволившие улучшить технико-экономические показатели производства	54
6.7.	Использование энергетических ресурсов	55
7.	Инвестиционная деятельность. Ремонты.	56
7.1.	Исполнение инвестиционной программы	56
7.2.	Источники финансирования инвестиционной программы	56
7.3.	Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	56
7.4.	Достигнутый эффект от реализованных инвестиционных проектов за последние 3 года	57
7.5.	Ремонты	58
8.	Доля рынка, маркетинг и продажи	59
8.1.	Взаимоотношения Общества с его основными поставщиками, конкурентные преимущества	59
8.2.	Показатели продаж в натуральном и денежном выражении	59
9.	Анализ финансовых и операционных результатов руководством Общества	61
9.1.	Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе	61
9.2.	Анализ итогов финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ДЭК» по Российским стандартам бухгалтерского учета	61
9.2.1.	Существенные показатели бухгалтерского баланса	61
9.2.2.	Формирование финансовых результатов	64
9.2.3.	Анализ результатов деятельности и финансового положения Общества	65
9.2.4.	Анализ дебиторской задолженности	66
9.2.5.	Анализ кредиторской задолженности с учетом ссудной задолженности	67
9.2.6.	О состоянии чистых активов ПАО «ДЭК»	67

9.3.	АНАЛИЗ ИТОГОВ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ Группы «ДЭК» по МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО).	68
9.3.1.	ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА	68
9.3.2.	АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ	71
10.	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	77
11.	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	78
11.1.	СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	78
11.2.	АНАЛИЗ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ПРИОБРЕТЕНИЕМ РАЗМЕЩАЕМЫХ (РАЗМЕЩЕННЫХ) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ОБЩЕСТВА	79
12.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	88
12.1.	ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	88
12.2.	ПРИМЕНЯЕМЫЕ СПОСОБЫ ЗАКУПОК И УСЛОВИЯ ИХ ВЫБОРА	88
12.3.	ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ КОММЕРЦИИ	89
12.4.	ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИИ ГКПЗ ПАО «ДЭК»	89
12.5.	ГОДОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	91
12.6.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ, СФОРМИРОВАННЫХ НА 2016 ГОД	91
13.	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	93
13.1.	ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	93
13.2.	СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ	93
13.3.	ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ	96
13.4.	КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)	98
13.5.	ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ	99
13.6.	ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА	101
13.7.	СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ	102
14.	ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	105
15.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	106
16.	УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	109
16.1.	ОРГАНИЗАЦИИ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ОБЩЕСТВО	109
16.2.	ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ ПАО «ДЭК»	111
16.2.1.	ЭНЕРГОКОМПАНИИ	111
16.2.2.	РЕМОНТНО-СЕРВИСНЫЕ КОМПАНИИ	118
16.2.3.	КОМПАНИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	120
17.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	124
18.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА И ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	126
18.1.	АУДИТОР ОБЩЕСТВА ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА	126
18.2.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА	127
18.3.	ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА	129
18.4.	АУДИТОР ОБЩЕСТВА ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)	165
18.5.	КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	166
19.	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ	232
20.	ГЛОССАРИЙ	233
	ПРИЛОЖЕНИЯ	235
	Приложение 1	236
	Отчет о соблюдении ПАО «ДЭК» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463)	236
	Приложение 2 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	293

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

1.1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА



Уважаемые акционеры!

Подводя итоги 2015 года, следует отметить прежде всего, что ПАО «ДЭК» выполнило обязательства по обеспечению бесперебойных поставок электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии своим потребителям. Компания подтвердила статус гарантирующего поставщика и единого закупщика на территории Дальневосточного федерального округа. В 2015 году на ОРЭМ было куплено 28 533, 47 млн. кВт*ч.

Сегодня ПАО «ДЭК» реализует ряд стратегических программ по повышению энергетической эффективности, сокращению затрат, клиентоориентированному подходу. В зоне деятельности энергокомпании функционируют 18 Центров обслуживания потребителей повышенной комфортности и 109 абонентских пунктов. Для упрощения процедуры оплаты за потребленную электрическую энергию совершенствуются сервисы по дистанционному обслуживанию клиентов. В 2015 году через личный кабинет на интернет-сайте Общества, было оплачено более 12, 5 миллионов рублей.

Одним из приоритетных направлений для компании в 2015 году являлась деятельность по урегулированию вопроса дебиторской задолженности крупных проблемных потребителей электроэнергии. Проведенная работа позволила расширить зону деятельности гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» и тем самым существенно увеличить клиентскую базу. В октябре 2015 года ряд организаций на территории Приморского края утратили статус гарантирующего поставщика электроэнергии в зоне своей деятельности. Абонентами ДЭК стали 103 тысячи потребителей-физических и 3 500 юридических лиц.

В рамках информационно-технического развития в 2015 году продолжалась активная работа по переводу территориальных подразделений Общества на единый программный комплекс учета электроэнергии «Гелиос». Это позволит в ближайшем будущем провести унификацию учетных систем Компании.

Благодаря приложенным усилиям по нивелированию негативных факторов, в целом Компания обеспечила бесперебойное и своевременное обеспечение электроэнергией

потребителей Дальнего Востока. Несмотря на ряд факторов, таких как выход ряда крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности, влияние трехставочного тарифа на стоимость товарной продукции, ухудшение платежной дисциплины ряда крупных потребителей, неблагоприятные изменения на финансовых рынках, отразившиеся в увеличении стоимости привлечения и обслуживания заемных средств, Компании удалось обеспечить выполнение основных показателей энергосбытовой деятельности по итогам 2015 года.

Проведена серьезная работа по внесению изменений в Правила ценообразования в части механизма тарифообразования в неценовых зонах оптового рынка – предложенные изменения порядка трансляции с целью приведения в соответствие начислений на розничном рынке электроэнергии с фактическими затратами гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и мощности согласованы со стороны Минэнерго России.

В 2015 году Совет директоров Компании на проведенных 24 заседаниях рассматривал как стратегические, так и текущие производственно-хозяйственные вопросы деятельности Общества, в том числе по управлению бизнесом и финансово-экономическому планированию, организации корпоративного управления Общества и его дочерних компаний, управлению персоналом, закупочной деятельности. В течение отчетного года решения Совета директоров Общества выполнены менеджментом Компании в полном объеме.

В заключении хочется сказать, что Компанией решены следующие основные задачи: обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области, выполнены основные показатели энергосбытовой деятельности, обеспечена стабильная работа энергокомпании на розничном рынке и эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии. Достигнутые результаты деятельности ПАО «ДЭК» стали возможны благодаря взвешенным решениям и слаженной работе менеджмента и персонала компании.

*ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
АИШАНСКИЙ И.Ю.*

*ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
МИЛУШ В.В.*

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

2.1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК») создано 01.02.2007 г. в результате реорганизации в форме слияния региональных энергосистем Дальнего Востока: ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ЗАО «ЛуТЭК».

Государственная регистрация Общества состоялась 01 февраля 2007 года. Одновременно с государственной регистрацией ПАО «ДЭК» акционерные общества, вошедшие в него, были исключены из Единого государственного реестра юридических лиц. Акции ОАО «Амурэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК» конвертированы в акции ПАО «ДЭК» в соответствии с коэффициентами конвертации, утвержденными решениями внеочередных общих собраний акционеров реорганизованных обществ от 26.07.2006 г. Впоследствии к ПАО «ДЭК» была присоединена ОАО «Южно-Якутская энергетическая компания».

Основные виды и направления деятельности Общества:

- ✓ Покупка электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках, в том числе по территориям, технологически не связанным с ЕЭС России;
- ✓ Реализация (продажа) электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках, в том числе по территориям, технологически не связанным с ЕЭС России;
- ✓ Услуги по регистрации групп точек поставки и получения допуска к торговой системе ОРЭМ в интересах крупных потребителей.
- ✓ Сохранение и увеличение полезного отпуска электроэнергии (мощности) потребителям ОРЭМ и РРЭ.

Территория деятельности Компании включает Приморский край, Хабаровский край, Амурскую область, Еврейскую автономную область и Южно-Якутский энергорайон.

Компания является основным Гарантирующим поставщиком электроэнергии для населения и предприятий II неценовой зоны оптового рынка электроэнергии, а также имеет статус Единого Закупщика, выполняющего функцию покупки и продажи электроэнергии (мощности) участникам оптового рынка второй неценовой зоны.

Как Единый Закупщик электроэнергии, компания ежегодно покупает порядка 31,6 миллиарда киловатт-часов, что составляет 100% отпуска электроэнергии поставщиками оптового рынка II неценовой зоны. В целях энергоснабжения потребителей розничного рынка ПАО «ДЭК» приобретает свыше 24 миллиардов киловатт-часов или 78% от всего объема поставок электроэнергии.

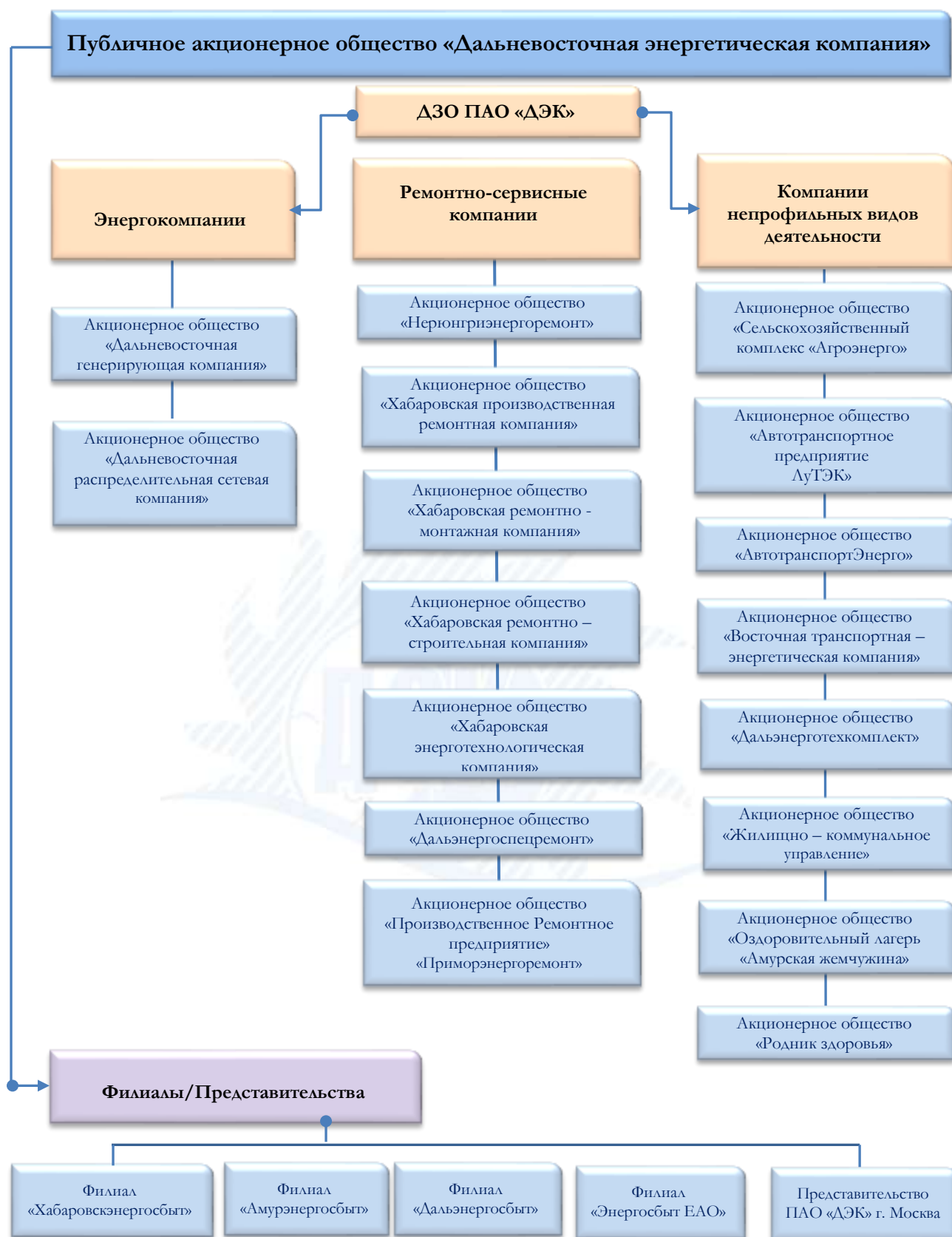
Потребителями ПАО «ДЭК» являются 54 985 предприятий и организаций Дальнего Востока и 1,719 млн. потребителей физических лиц. В год абоненты компании потребляют более 19,749 миллиардов киловатт-часов электроэнергии.

Основной задачей Общества является качественное и бесперебойное электроснабжение своих абонентов, решение ряда стратегических задач, от которых зависит благополучие всего региона: выравнивание энергетических тарифов с уровнем западной части России, повышение инвестиционной привлекательности региональных энергопредприятий, масштабное развитие энергетической отрасли региона.

Сегодня ПАО «ДЭК» реализует ряд стратегических программ по повышению энергетической эффективности, сокращению затрат, клиенториентированному подходу в сбыте электроэнергии, а также организации Центров комплексного обслуживания юридических и физических лиц.

Общество является холдинговой компанией; в структуру холдинга входят АО «ДГК», АО «ДРСК», ремонтно-сервисные компании и компании, осуществляющие непрофильные виды деятельности.

2.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА



В 2015 году изменения в организационной структуре управления Общества не осуществлялись.

2.3. ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ ГОДА

Январь

- ✓ ПАО «ДЭК» ЭСК получен допуск к торговой системе оптового рынка в интересах ОАО «ДВ Звезда» и АО «Дальполиметалл», что позволило сохранить потребителей в структуре электропотребления (полезного отпуска) ПАО «ДЭК».
- ✓ ПАО «ДЭК» получило статус гарантирующего поставщика электроэнергии в зоне деятельности ОАО «Оборонэнергосбыт». Решения об этом были приняты региональными властями Хабаровского, Приморского краев, Амурской и Еврейской автономной областей в связи с тем, что ОАО «Оборонэнергосбыт» не исполнил требования законодательства, не обеспечив получение статуса субъекта оптового рынка.

Февраль

- ✓ В связи с утратой статуса гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на прямые расчеты с ПАО «ДЭК» перешли 13 тысяч потребителей – физических лиц в Приморском крае.

Май

- ✓ Проведение акции «Надежный партнер» среди юридических лиц Приморского края, Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области. По результатам 2014 года из 41 тысячи абонентов-юридических лиц были выбраны наиболее надежные и ответственные компании-потребители электрической энергии.
- ✓ ПАО «ДЭК» провело акцию поддержки ветеранов и инвалидов Великой Отечественной Войны 1941-1945 гг. В рамках мероприятий по празднованию 70-летней годовщины Великой Победы каждому участнику и инвалиду ВОВ, проживающему на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей, была оказана помощь в объеме в среднем 6,5 тыс. руб. на оплату электроэнергии.

Июнь

- ✓ Состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества. В ходе собрания акционеры утвердили годовой отчет Общества за 2014 год, годовую бухгалтерскую отчетность, а также отчет о прибылях и об убытках. На собрании также был избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества. Аудитором Общества утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит». Кроме того, акционерами утвержден Устав Общества в новой редакции, предусматривающий также изменение наименования компании согласно требованиям законодательства.

Июль

- ✓ Зарегистрирован Устав Общества в новой редакции. Фирменное наименование Общества изменено на Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»).

Август

- ✓ ПАО «ДЭК» заключило агентский договор с АО «ДРСК», которое стало гарантирующим поставщиком электроэнергии в зоне деятельности ОАО «Электросервис» г. Дальнереченска. В рамках него энергокомпания начала производить расчеты с населением за потребленную электроэнергию г. Дальнереченске, с. Лазо, Новопокровка Красноармейского р-на, с. Пожарское, Новостройка, Губерова Пожарского района, ранее обслуживаемые ОАО «Электросервис».

Сентябрь

- ✓ ПАО «ДЭК» открыло новый Центр обслуживания потребителей в г. Дальнереченске, как физических, так и юридических лиц.

Октябрь

- ✓ ПАО «ДЭК» получило статус гарантирующего поставщика электроэнергии в г. Арсеньеве, Дальнегорске, Дальнереченске, Лесозаводске и ряде других территорий в связи с

лишением данного статуса оптовых перепродавцов электроэнергии, не выполнивших требования Постановления Правительства РФ № 508. По включенным в зону ПАО «ДЭК» территориям на обслуживание перешло около 88 тысяч физических лиц.

- ✓ С целью возвращения потребителей ПАО «ДЭК» от ЗАО «Система», проведена активная работа со ОАО «Спасскцемент» и ОАО «Теплоозерскцемент». Один из заводов ОАО «Спасскцемент» переведён на энергоснабжение от ЗАО «Система» к ПАО «ДЭК».

Декабрь

- ✓ Вступили в силу изменения в федеральный закон №307 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов». Закон ужесточает санкции за неплатежи для всех категорий потребителей. Основные положения закона касаются увеличения пеней и штрафов за просрочку платежей. Так, с 1 января 2016г. для населения с 31-го по 90-й день просрочки размер пени составит 1/300, а после 91-го дня просрочки - 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от невыплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Такой же порядок расчета неустойки установлен для ТСЖ, ЖК и ЖСК.
- ✓ ПАО «ДЭК» заключило на 2016 год прямой договор энергоснабжения с Министерством Обороны РФ, исключив из взаимоотношений оптового перепродавца ОАО «Оборонэнергосбыт».
- ✓ С 01.01.2016 ПАО «ДЭК» как энергосбытовой компанией (ЭСК) получен допуск к торговой системе оптового рынка в интересах ООО «Ратимир» и МУП г. Хабаровск «Водоканал», что позволило сохранить потребителей в структуре электропотребления (полезного отпуска) ПАО «ДЭК».
- ✓ Продолжается работа с потребителями - ФГУП «ЦЭНКИ» (космодром «Восточный»), ОАО «Дальхимфарм» и ООО «Кимкано-Сутарский ГОК» по сохранению данных потребителей в структуре энергоснабжения ПАО «ДЭК».

2.4. КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Действующая структура рынка электроэнергии включает оптовый и розничный рынки. На оптовом рынке генерирующие компании и импортеры осуществляют продажу электрической энергии и мощности, гарантирующим поставщикам и сбытовым компаниям, а также крупным потребителям и экспортерам электроэнергии. На розничном рынке гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями осуществляется реализация электроэнергии непосредственно конечным потребителям.

Регионы Дальнего Востока относятся к неценовой зоне оптового рынка, где, в силу ряда технологических особенностей (изолированность от единой энергетической системы, ограниченное количество поставщиков электроэнергии, наличие существенных сетевых ограничений) организация конкурентного рынка невозможна.

Рынок электроэнергии на территории регионов Дальнего Востока функционирует по особой модели: ее ключевыми особенностями является сохранение полного государственного регулирования всех уровней тарифов, отсутствие свободных цен, наличие единого закупщика (ПАО «ДЭК»), приобретающего всю электроэнергию, реализуемую поставщиками оптового рынка.

ПАО «ДЭК», осуществляя деятельность на территории второй неценовой зоны оптового рынка РФ, реализует свою продукцию (электроэнергию) на территории Приморского, Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области РФ. Основными особенностями второй неценовой зоны являются отсутствие технологических связей с ценовыми зонами (за исключением 2 линий 220 кВ в Читинскую область), договорные отношения на основании 4-х сторонних договоров, регулирование цен/тарифов покупателям и продавцам электроэнергии (мощности) государственным органом в лице ФСТ РФ и РЭК на основании

объемов сводного планового баланса.

Торговля электроэнергией и мощностью на оптовом рынке осуществляется на основании системы договоров. Расчет стоимости электроэнергии и мощности осуществляется исходя из регулируемых цен (тарифов).

Продажа электроэнергии (мощности) на розничном рынке электроэнергии осуществляется потребителям по ценам, определенным в соответствии с Правилами применения цен (тарифов), исходя из регулируемых тарифов, установленных регулирующими органами.

Доли объемов покупки ГП + ЭСК за 2015г.

Поставщики

АО «ДГК»

ПАО «РусГидро»

АО «ЦФР» (переток из Сибири)

Покупатели

ПАО «ДЭК» как ГП и ЭСК

ПАО «Якутскэнерго»

ПАО «ФСК ЕЭС»

ПАО «ИнтерРАО ЕЭС»

ООО «Русэнергоресурс»

ООО «Транснефтьэнерго»

ЗАО «Система»

ООО «Русэнергосбыт» с 2014 г.

ООО «Главэнергосбыт» с 2014г.

ООО «Инженерные изыскания» с 2014г.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» с 2015

ОАО «Оборонэнергосбыт» с 2015

АО «ННК-Энерго»

АО «ЦФР» (переток в Сибирь)

АО «Витимэнергосбыт»

Инфраструктурные организации

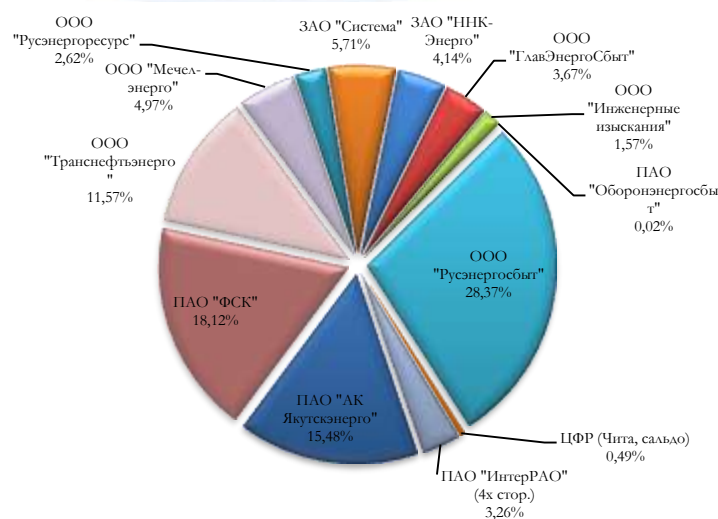
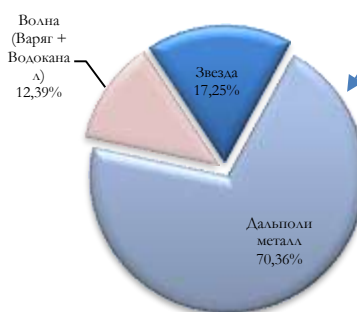
ОАО «АТС»

АО «ЦФР»

НП «Совет рынка»

ОАО «СО ЕЭС»

Доли объемов покупки ЭСК



ОАО «Оборонэнергосбыт» 0,02%

2.5. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Основными конкурентами Общества являются ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Главэнергосбыт», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система», ЗАО

«Альянсэнерго», ОАО «Оборонэнергосбыт» и прочие оптовые перепродавцы, независимые энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики второго уровня, а также отдельные крупные потребители.

Основные риски Общества:

- ✓ снижение объемов продажи электроэнергии (мощности), рост затрат на покупную электроэнергию (мощность);
- ✓ потеря объемов продажи электроэнергии на розничном рынке в результате выхода потребителей на оптовый рынок электроэнергии самостоятельно или через энергосбытовые компании.

2.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ (ГРУППАХ КЛИЕНТОВ) КОМПАНИИ, ПРИНЦИПАХ РАБОТЫ С НИМИ (КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА)

Потребителями (покупателями) ПАО «ДЭК» на розничном рынке являются:

1 группа – Население, в том числе:

- ✓ граждане–потребители, приобретающие электрическую энергию для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;
- ✓ организации - исполнители коммунальных услуг (ТСЖ, ЖСК, УК), приобретающие электрическую энергию для предоставления коммунальных услуг, а также потребители, приравненные к категории населения.

2 группа – Юридические лица, в том числе:

- ✓ юридические лица и предприниматели, приобретающие электрическую энергию для собственных и (или) производственных нужд;
- ✓ гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации.

Таблица 2.8.1

Доли основных групп потребителей в полезном отпуске электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в 2015 году

Полезный отпуск группам потребителей	Факт 2014		Факт 2015	
	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	%
Население	4 800 312	22,7%	5 313 651	27,1%
УК, ТСЖ, ЖСК	824 141	3,9%	840 859	4,3%
Юридические лица	9 211 589	43,5%	9 301 016	47,4%
ОПП	6 349 673	30,0%	4 294 080	21,9%
ПАО «ДЭК» (ГП+ЭСО)	21 185 715	100%	19 749 607	100%

Клиенты Оптового рынка электроэнергии (мощности):

- ✓ АО «Якутскэнерго» – гарантирующий поставщик на территории Южно-Якутского энергетического района.
- ✓ ПАО «ФСК» - федеральная сетевая компания в лице филиала МЭС Востока на территории второй неценовой зоны, также является инфраструктурной организацией.
- ✓ ПАО «ИнтерРАО ЕЭС» – организация, осуществляющая экспортно-импортные операции.
- ✓ ООО «Транснефтьэнерго», ООО «Русэнергоресурс», ЗАО «Система», АО «ННК-энерго», ООО «Русэнергосбыт», ООО «Главэнергосбыт», ООО «Инженерные изыскания», ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ОАО «Оборонэнергосбыт», АО «Витимэнерго» - энергосбытовые организации, работающие в интересах крупных потребителей.

Принципы работы с клиентами ПАО «ДЭК» основаны на действующей нормативно-правовой базе, Договорах купли-продажи электроэнергии (мощности), Договоре о присоединении к торговой системе ОРЭ (ДОП) и регламентах оптового рынка (Приложения к ДОП).

3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Стратегия Общества

Главной стратегической целью Общества является осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией.

Стратегия ПАО «ДЭК» состоит в последовательном решении задач, направленных на удовлетворение нужд потребителей, сохранение и преумножение конкурентных преимуществ на рынке электрической энергии, увеличение клиентской базы, что, в свою очередь, позволит обеспечить рентабельность деятельности Общества и, как результат, – получить прибыль, повысить капитализацию Общества и обеспечить его дальнейшее эффективное развитие.

Приоритетные задачи, решенные Обществом в 2015 году

✓ В 2015 году ПАО «ДЭК» увеличило клиентскую базу на 2 725 юридических лиц и 101 136 физических лиц, на конец отчетного периода потребителями Общества являются 54 985 предприятий и организаций Дальнего Востока и 1,719 миллиона физических лиц, а именно:

- с конца 2014 года по агентскому договору с гарантирующим поставщиком АО «ДРСК» в качестве энергосбытовой компании, а с 1 января 2015 года напрямую в ПАО «ДЭК» принято 469 юридических лиц и 14 862 лицевого счетов физических лиц по территориям Хасанского и Пограничного районов Приморского края в связи с банкротством ООО «Энергосбыт» п. Славянка.

- с 01 августа 2015 г. на обслуживание в ПАО «ДЭК» было принято 625 юридических лиц и 15 055 физических лиц в Дальнереченском городском округе, Пожарском и Красноармейском районах Приморского края в связи с банкротством гарантирующего поставщика ОАО «Электросервис», г. Дальнереченск.

- с 1 октября 2015 г. увеличение числа абонентов, на 1 631 договор с юридическими лицами и на 68 963 лицевых счетов физических лиц, произошло за счет включения в зону деятельности гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» зон деятельности гарантирующих поставщиков Приморского края ОАО «Дальнегорская электросеть» по территории Дальнегорского городского округа, ОАО «Электросервис», г. Лесозаводск по территориям Лесозаводского городского округа и Лесозаводского района, ОАО «Электросеть», г. Арсеньев по территориям Арсеньевского городского округа и Яковлевского района. Вышеуказанные гарантирующие поставщики не обеспечили участие в торговле электроэнергией на оптовом рынке электроэнергии (мощности) в срок до 01 октября 2015 года в соответствии с требованиями законодательства.

✓ В результате проведенной работы с Минобороны России с 01.01.2016 года заключено пять государственных контрактов с ФКУ «Объединенное стратегическое командование Восточного военного округа» по территориям Амурской области, Еврейской автономной области, Приморского края, Хабаровского края. Заключение прямых государственных контрактов позволило остановить рост дебиторской задолженности по договорам энергоснабжения и купли-продажи с АО «Оборонэнергосбыт» и стабилизировать ситуацию по оплатам текущего потребления электроэнергии подразделениями Минобороны России на территориях деятельности ПАО «ДЭК».

✓ ПАО «ДЭК» принято активное участие в разработке предложений по внесению изменений в Правила ценообразования, в части механизма тарифообразования в неценовых зонах оптового рынка, приводящего к возникновению «стоимостного разрыва» между фактическими расходами на оптовом рынке и фактическими доходами с розничного рынка. ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «ДЭК» совместно с НП «Совет рынка» разработаны изменения в постановления Правительства РФ от 04.05.2012 года №422 и от 21.01.2004 года, а так же приказ ФСТ России от 30.11.2010 года №364-э/4, предусматривающие изменения порядка трансляции с целью приведения в соответствие начислений на розничном рынке электроэнергии с фактическими затратами гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и

мощности. Указанные проекты изменений были согласованы со стороны Минэнерго России и ФСТ России.

✓ Приобретение части установленной мощности поставщиков Дальнего Востока покупателем оптового рынка ПАО «ИнтерРАО», осуществляющего экспорт электроэнергии в КНР, привело к снижению стоимости мощности на оптовом рынке для ПАО «ДЭК» как ГП ориентировочно на 3 420 млн. руб., что при применении Правил трансляции (приказ ФСТ России от 30.11.2010 года №364-э/4) привело к соответствующему снижению стоимости покупки потребителей ПАО «ДЭК» как ГП.

✓ В 2015 году в результате покупки электроэнергии по двухсторонним договорам ПАО «ДЭК», как гарантирующим поставщиком, дополнительно получен положительный экономический эффект в размере 0,6 млн. руб., при одновременном снижении стоимости начислений потребителям розничного рынка электроэнергии, входящим в зону деятельности ГП на (-)18,3 млн. руб.

✓ В целях снижения затрат на обслуживание биллингового комплекса, перехода на единую политику работы по всем филиалам, оперативного реагирования на необходимость внесения изменений в комплексы филиалов при изменении методов и способов расчетов, в ПАО «ДЭК» проводятся работы по внедрению единой биллинговой системы собственной разработки - Гелиос. За 2014-2015 год на данный программный продукт переведен филиал Дальэнергосбыт и в настоящее время ведутся работы по переходу филиала Амурэнергосбыт. Данное новшество позволит сократить затраты, обеспечит повышение скорости доработки системы и повысит управление бизнес-процессами за счет повышения оперативности принятия управленческих решений на основании единых данных по всем филиалам ПАО «ДЭК».

✓ В целях повышения собираемости денежных средств за потреблённую электроэнергию, обеспечения удобства и доступности платежей для потребителей – физических лиц в 2015 году в рамках заключенных договоров с кредитными и другими организациями внедрена система приема платежей через дистанционные каналы обслуживания (банкоматы, интернет-банк, Автоплатеж ЖКХ, мобильные приложения).

✓ Также для улучшения качества обслуживания и развития инфраструктуры в зоне деятельности ПАО «ДЭК» в центрах обслуживания потребителей размещены информационно-платёжные терминалы ПАО «Сбербанк», с помощью которых абонент может осуществить оплату всех видов коммунальных услуг, а также установлены платёжные терминалы для осуществления оплаты услуги электроэнергии безналичным путём.

Приоритетные задачи Общества на 2016 год

✓ С учётом расторжения договоров энергоснабжения с АО «Оборонэнергосбыт» приоритетной задачей является полное погашение задолженности перепродавца, составляющей на 01.01.2016 - 934 140 тысяч рублей;

✓ Организация прямой работы по качественному и клиентоориентированному обслуживанию потребителей Минобороны России (воинских частей и организаций), итогом которой будет принятие решения о пролонгации договорных отношений с Минобороны России на 2017 год;

✓ Проведение комплекса мероприятий по отказу от сторонних поставщиков услуг по возмездному сопровождению биллинга энергосбытовой деятельности и переход на единую биллинговую систему, разработка и сопровождение которой проводится собственными силами.

✓ Продолжение практики купли-продажи электроэнергии на условиях двусторонних договоров в объемах фактического сверхбалансового производства электроэнергии при наличии экономической целесообразности;

✓ Проведение комплекса мероприятий, направленных на защиту как интересов Общества, так и всех субъектов второй неценовой зоны, при разработке нормативно-правовых актов, в том числе, в части конструкции рынков, касающихся работы на розничном и оптовом рынках электроэнергии, внесение изменений в иные действующие нормативно-правовые акты, определяющие функционирование электроэнергетики.

✓ Разработка предложений по внесению изменений в «Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» (далее Правила), с целью исключения отрицательных факторов, в том числе связанных с внесением изменений в Правила (трехставочный тариф), на основе анализа положительных и отрицательных факторов влияния применения Правил на экономику ГП (ЭСК), а так же потребителей РРЭ.



4. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

4.1. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

ПАО «ДЭК» размещено 17 223 107 804 (семнадцать миллиардов двести двадцать три миллиона сто семь тысяч восемьсот четыре) штуки обыкновенных именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью 1,0 рубль каждая, в т.ч.:

- ✓ 17 068 994 670 шт. – основного (первого) выпуска (размещение акций осуществлено 01.02.2007 путем конвертации в них акций обществ, участвовавших в слиянии): ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Хабаровскэнерго» и ОАО «Южное Якутскэнерго»; выпуск зарегистрирован 19.04.2007 (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55275-Е));
- ✓ 154 113 134 шт. – дополнительных (второго, третьего) выпусков (размещение акций осуществлено 25.01.2008 (дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ЮЯЭК») путем конвертации обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ЮЯЭК», присоединяемого к ПАО «ДЭК», в дополнительные обыкновенные акции ПАО «ДЭК»; аннулирование индивидуальных кодов осуществлено 10.06.2008).

Привилегированные акции Обществом не размещались.

Все выпуски обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО «ДЭК» объединены в единый выпуск с государственным номером 1-01-55275-Е.

Таблица 4.1.1

Событие	Дата регистрации решения о выпуске	Дата регистрации отчета об итогах выпуска	Количество акций в выпуске	
			обыкновенных	привилегированных
Первый выпуск	19.04.2007	19.04.2007	17 069 008 599	0
Второй выпуск	29.11.2007	06.03.2008	134 175 419	0
Третий выпуск	29.11.2007	06.03.2008	19 937 715	0
Общее кол-во акций в обращении			17 223 107 804*	

*в соответствии с п. 3.5.3 Договора о присоединении ОАО «ЮЯЭК» к ПАО «ДЭК» 25.01.2008 в систему ведения реестра акционеров ПАО «ДЭК» регистратором внесена запись об аннулировании 13 929 шт. обыкновенных именных акций ПАО «ДЭК» основного (первого) выпуска

За отчетный период Обществом не осуществлялись мероприятия по проведению эмиссий ценных бумаг.

Порядок и условия размещения Обществом объявленных акций Уставом ПАО «ДЭК» не определены.

4.2. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «ДЭК» по состоянию на 31 декабря 2015 года, составило 51 534, в т.ч.:

- владельцы - физические лица: 51 386;
- владельцы - юридические лица: 139;
- номинальные держатели: 9;

из них:

- резиденты: 51 441;
- нерезиденты: 93.

Справочно: по состоянию на 31 декабря 2014 года общее количество лиц, зарегистрированных в реестре, составляло 51 586, в т.ч.: физические лица – 51 437, юридические лица – 140, номинальные держатели – 9 (из них: резиденты – 51 492, нерезиденты – 94).

Таблица 4.2.1

Доля государства в уставном капитале ПАО «ДЭК» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 0,0763%, в том числе:

	Кол-во акций, шт.	Размер доли участия в уставном капитале ПАО «ДЭК», %
Собственность субъектов РФ	13 131 796	0,0762
Муниципальная собственность	21 291	0,0001
Итого	13 153 087	0,0763

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в управлении ПАО «ДЭК» отсутствует.

Диаграмма 4.2.1

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ПАО «ДЭК»

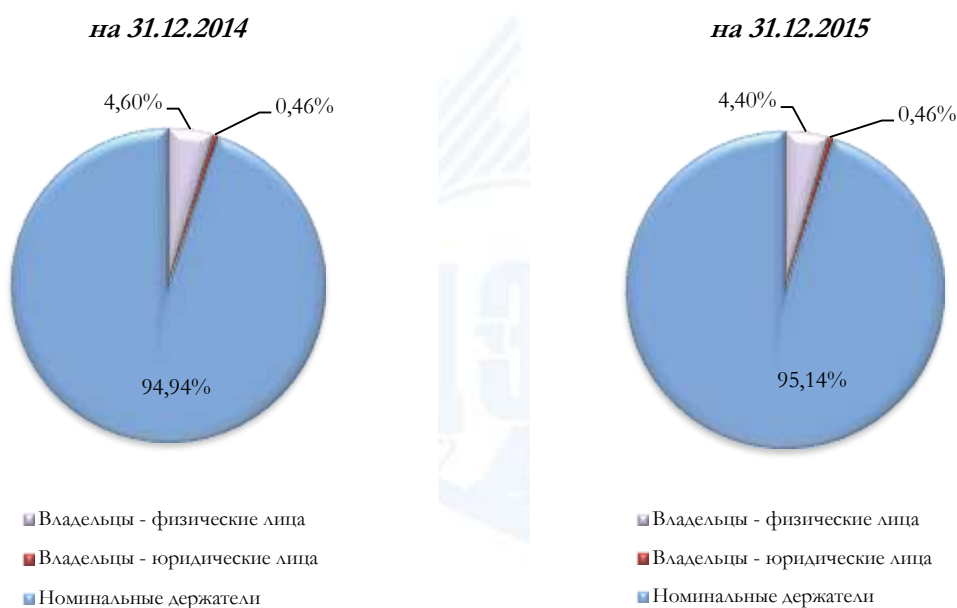


Таблица 4.2.2

Информация из реестра владельцев именных ценных бумаг о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	На 31.12.2014		На 31.12.2015	
		Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
Закрытое акционерное общество «Р.О.С.Т. Корпоративные Проекты»	номинальный держатель	51,0327	51,0327	51,0327	51,0327
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный держатель	42,8620	42,8620	43,0635	43,0635

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ – ВЛАДЕЛЬЦАХ 5 И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА.
ИЗМЕНЕНИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ В ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД В СПИСКЕ АКЦИОНЕРОВ.**

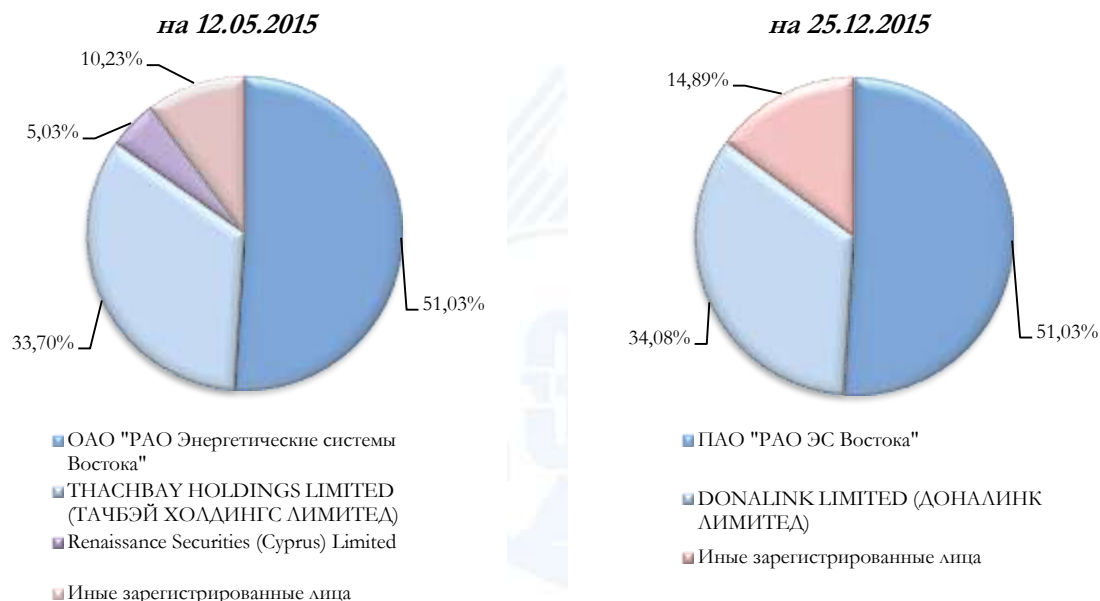
Таблица 4.2.3

**Информация об акционерах – владельцах 5 и более процентов акций Общества,
по состоянию на дату составления списка лиц**

Дата составления списка лиц	Наименование акционера	Размер доли участия в уставном капитале ПАО «ДЭК», %
12.05.2015 (дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «ДЭК») по итогам 2014 года	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	51,0327
	THACHBAY HOLDINGS LIMITED (ТАЧБЭЙ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД)	33,7004
	Renaissance Securities (Cyprus) Limited	5,0348

Диаграмма 4.2.2

Структура уставного капитала ПАО «ДЭК»



Согласно сведениям, поступившим в Общество 25.12.2015, в соответствии с действующим законодательством (ФЗ от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Приказ ФСФР от 04.10.2011 №11-44/пз-н) в виде Уведомлений о праве распоряжаться определенным количеством голосов эмитента, по состоянию на 10.12.2015 - дату наступления основания, в силу которого лица получили право распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющих уставный капитал эмитента:

➤ DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) имеет право прямо распоряжаться **34,08%** количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал ПАО «ДЭК»;

➤ Линия Лтд. (Linea Ltd.) имеет право косвенно распоряжаться 34,08% количества голосов, приходящимися на голосующие акции, составляющими уставной капитал ПАО «ДЭК» через подконтрольное лицо DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД). При этом Линия Лтд. (Linea Ltd.) осуществляет прямой контроль DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) в связи с участием в уставном капитале DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) и имеет право распоряжаться более 50% голосов в высшем органе управления данной организации.

Акции, принадлежащие вышеуказанным владельцам, переданы в номинальное держание специализированным организациям.

4.3. ВЫПУСК И ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА РЫНКЕ

В 2015 году обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ДЭК» обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ»* (код ценных бумаг в торговой системе – DVEC).

Таблица 4.3.1

Итоги торгов по акциям ПАО «ДЭК» за 2015 года

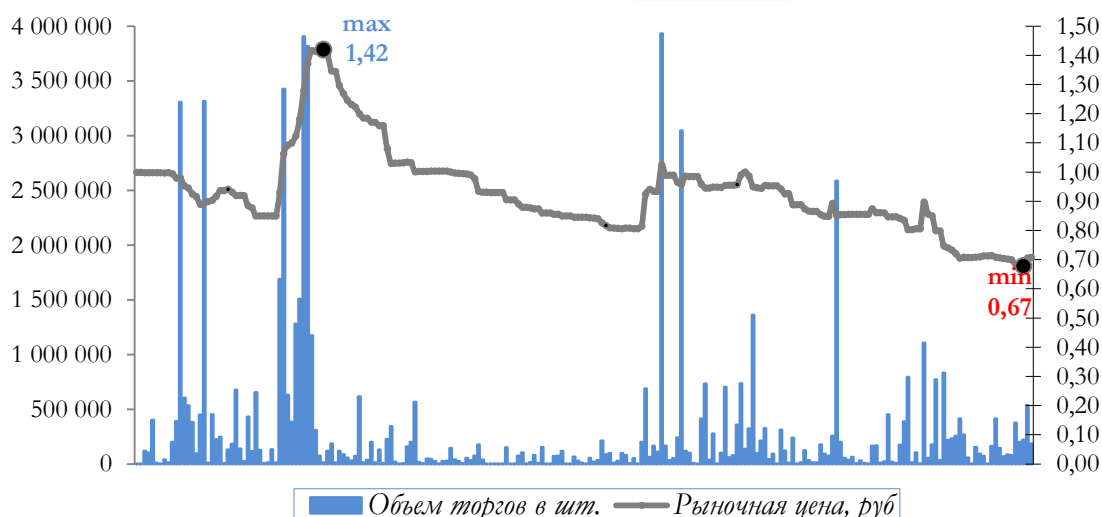
Месяц	Рыночная цена, руб.		Объем торгов, шт.	Кол-во сделок, шт.
	min	max		
Январь	0,925	0,999	6 113 000	250
Февраль	0,85	0,941	7 291 000	409
Март	0,85	1,347	18 958 000	770
Апрель	1,001	1,231	2 757 000	217
Май	0,93	1,003	684 000	147
Июнь	0,845	0,93	940 000	154
Июль	0,806	0,941	1 775 000	245
Август	0,934	1,024	10 241 000	551
Сентябрь	0,874	1,00	4 652 000	268
Октябрь	0,849	0,893	3 994 000	221
Ноябрь	0,74	0,897	5 166 000	397
Декабрь	0,678	0,733	4 035 000	357

За 2015 год на торговой площадке ЗАО «ФБ ММВБ» совершено 3 986 сделки купли-продажи акций Общества на общую сумму 66 291 563 руб., общий объем торгов составил 66 606 000 шт. акций.

Максимальная за отчетный период рыночная цена на акции ПАО «ДЭК» была зафиксирована в размере 1,2310 руб. за акцию (по результатам торгов 01.04.2015), а минимальная – 0,6780 за акцию (25.12.2015).

Диаграмма 4.3.1

Динамика рыночной цены и объема торгов акций ПАО «ДЭК» по итогам торгов на Фондовой бирже ММВБ в 2015 году



* ЗАО «ФБ ММВБ» является ведущей фондовой биржей России и крупнейшей в Восточной Европе, входит в организационную структуру ОАО Московская Биржа.

Диаграмма 4.3.2

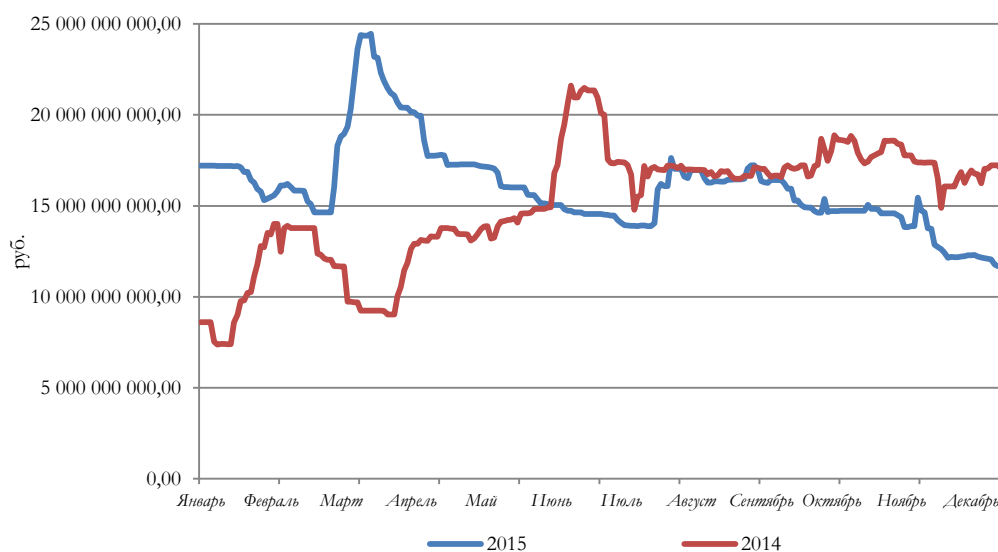
Соотношение рыночной цены на акции ПАО «ДЭК» и биржевых индексов по итогам торгов на Фондовой бирже ММВБ в 2015 году



Капитализация Компании* на начало 2015 года составляла 17,21 млрд. руб., на конец отчетного периода – 12,18 млрд. руб. (справочно: в 2014 году капитализация составляла 8,60 млрд. руб. и 17,21 млрд. руб. на начало и конец года соответственно).

Диаграмма 4.3.3

Капитализация ПАО «ДЭК» по итогам торгов на Фондовой бирже ММВБ в 2014-2015 гг.



* Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утв. Приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н.

5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

5.1. СОБЛЮДЕНИЕ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации для удовлетворения интересов акционеров и повышению прибыли.

Корпоративное управление в Обществе базируется на нормах законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России акционерным обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463).

Основные принципы корпоративного управления Общества сформулированы в Кодексе корпоративного управления ПАО «ДЭК», утвержденном решением Совета директоров Общества (Протокол заседания от 12.11.2007 № 29).

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

Подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и Уставом служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии развития Компании, определении приоритетных направлений деятельности Общества, принятии корпоративных решений в рамках своей компетенции и обеспечении эффективного функционирования исполнительных органов Общества.

Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность деятельности. Означает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в соответствии с требованиями закона.

Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами с целью своего долгосрочного развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Внутренними документами Общества, закрепляющими и более детально регулирующими порядок реализации прав и выполнения обязанностей всеми участниками корпоративных отношений являются:

Таблица 5.3.1

Действующие внутренние документы Общества регулирующие взаимоотношения в области корпоративного управления*:

Наименование внутреннего документа	Дата принятия документа
Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров	03.06.2014 (Протокол ГОСА от 05.06.2014 № 11)
Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров	21.06.2012 (Протокол ГОСА от 22.06.2012 № 8)
Положение о Правлении	04.06.2007 (Протокол ГОСА от 08.06.2007 № 1)
Положение о Ревизионной комиссии	21.06.2012 (Протокол ГОСА от 22.06.2012 № 8)

* Полный текст Устава ПАО «ДЭК», а также всех внутренних документов Общества размещены в свободном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.dvec.ru/company/documents/>, а также на странице аккредитованного информационного агентства ООО «Интерфакс-ЦРКИ» в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385>.

Кодекс корпоративного управления	12.11.2007 (Протокол СД от 12.11.2007 № 29)
Положение о дивидендной политике	12.11.2007 (Протокол СД от 12.11.2007 № 29)
Положение об информационной политике	07.08.2007 (Протокол СД от 07.08.2007 № 18)
Положение об инсайдерской информации	27.01.2014 (Протокол СД от 27.01.2014 № 204)

Отчет о соблюдении ПАО «ДЭК» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России, представлен в **Приложении №1** к настоящему Годовому отчету.

5.2. ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ

В области раскрытия информации в 2015 году ПАО «ДЭК» руководствовалось Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг. Компания руководствуется также правилами биржи - ЗАО «ФБ ММВБ», на которой торгуются ценные бумаги Компании, Положением об информационной политике ПАО «ДЭК», иными требованиями и нормативно-правовыми актами.

Политика ПАО «ДЭК» в области раскрытия информации базируется на принципах регулярности, оперативности, доступности, достоверности, содержательности. Компания обеспечивает своевременное и полное раскрытие заинтересованным сторонам информации обо всех аспектах своей деятельности.

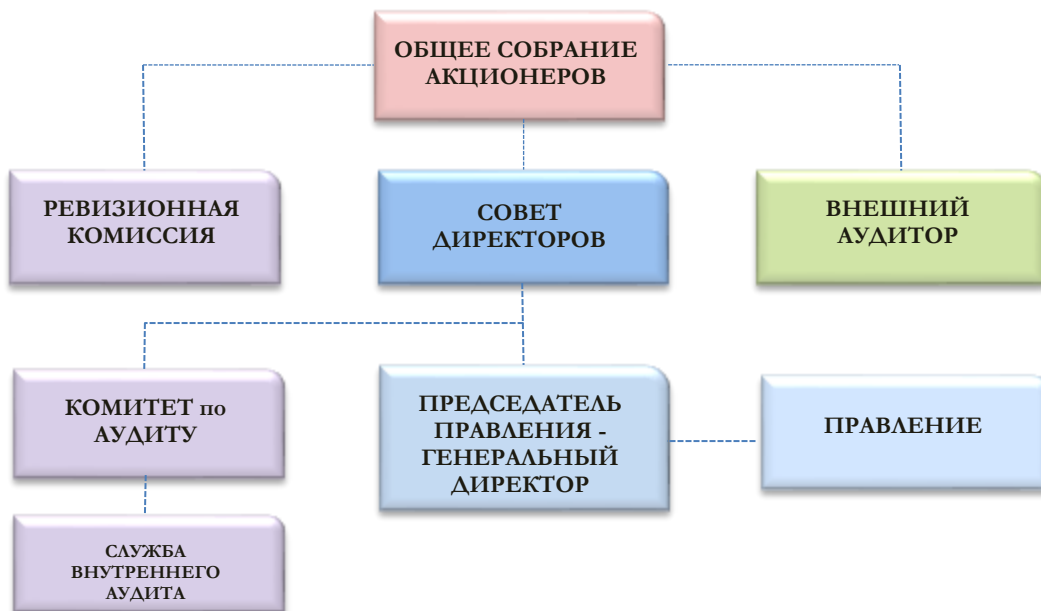
Для раскрытия информации о своей деятельности ПАО «ДЭК» использует следующие каналы коммуникации:

Корпоративный сайт	http://www.dvec.ru/
Страница в сети Интернет для раскрытия информации	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385
Официальное печатное издание	«Российская газета»
Телефоны для консультации акционеров	(423) 241-12-51, 265-73-66, 265-73-65, 265-74-43
Электронная почта	keg@dvec.ru; krv@dvec.ru; fond3@dvec.ru

На сайте ПАО «ДЭК» <http://www.dvec.ru/> можно найти основную информацию о текущей деятельности Компании, существенные факты о решениях, принятых органами управления ПАО «ДЭК», информацию о предстоящих и прошедших собраниях акционеров, финансовую отчетность, последние новости Компании и ее филиалов.

В 2015 году Компания раскрыла 95 существенных фактов о своей деятельности, 19 пресс-релизов в ленте новостей уполномоченного информационного агентства (ООО «Интерфакс-ЦРКИ»).

5.3. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА



В Обществе существует система подотчетности органов управления перед акционерами:

- ✓ высший орган управления Общества – Общее собрание акционеров ежегодно рассматривает итоги деятельности и развития Общества, реализуя, таким образом, право акционеров на участие в управлении Компанией;
- ✓ Совет директоров обеспечивает стратегическое управление деятельностью Общества, эффективный контроль над работой менеджеров и подотчетен акционерам Общества (общему собранию);
- ✓ руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества. Правление Общества предварительно рассматривает, вырабатывает и представляет Совету директоров Общества рекомендации по вопросам, относящимся к его компетенции, в целях обеспечения эффективной деятельности Совета директоров Общества и принятия последним взвешенных и обоснованных решений.
- ✓ оперативное управление компанией обеспечивает единоличный исполнительный орган – Генеральный директор (Председатель Правления). Генеральный директор подотчетен Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров.

Система подотчетности минимизирует риск расхождения интересов менеджеров и акционеров Общества. Члены Совета директоров, Генеральный директор и Члены Правления несут ответственность перед Обществом и акционерами за ненадлежащее исполнение своих обязанностей.

Система контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании предусматривает ежеквартальный контроль Совета директоров за выполнением предварительно утвержденного бизнес-плана и устанавливаемых ключевых показателей эффективности Общества, регулярные отчеты исполнительного органа о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, принятие решений в отношении существенных событий Общества, одобрения крупных сделок, сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, сделок, связанных с имуществом Общества или имуществом третьих лиц, права на которое приобретаются Обществом.

Контроль и качество управления бизнесом Общества осуществляются Советом директоров, Ревизионной комиссией, внешним аудитором Общества.

5.3.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция Общего собрания акционеров Общества определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ПАО «ДЭК». Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению, Генеральному директору, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом.

Порядок подготовки к проведению, созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества определен Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» (утверждено 03.06.2014 решением годового Общего собрания акционеров Общества, Протокол от 05.06.2014 № 11), и неукоснительно соблюдается.

Проведение Общего собрания акционеров предоставляет возможность не реже одного раза в год информировать о деятельности Компании, конкретных результатах и достижениях за год, планах на будущее, привлекать акционеров к обсуждению и принятию решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества. При этом одним из основных прав акционеров является возможность принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, которое акционер может реализовать как в форме присутствия лично или через представителя на собрании, так и посредством направления бюллетеней для голосования посредством почтовой связи. Функции Счетной комиссии на Общем собрании акционеров в соответствии с требованиями закона выполняются Регистратором Общества - АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

В 2015 году состоялось одно Общее собрание акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров ПАО «ДЭК» по итогам 2014 года

Дата проведения Общего собрания акционеров	Решения, принятые на собрании акционеров
26 июня 2015 года (Протокол № 13 от 30.06.2015)	Утвержден годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2014 года.
	Утверждено распределение прибыли (убытков) Общества за 2014 финансовый год.
	Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2014 года.
	Избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии.
	Аудитором Общества утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».
	Принято решение об утверждении Устава Общества в новой редакции.

Общее собрание акционеров проводилось в полном соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, положениями нормативных правовых актов, которыми установлены дополнительные требования к порядку проведения общих собраний акционеров, Устава Общества и Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК».

Решения, принятые по всем вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров, и состав участников (акционеров), присутствовавших при принятии решений (в том числе голосовавших заочно), подтверждены Регистратором Общества, выполнявшим функции счетной комиссии на Собрании.

В соответствии с положениями ст. 62 Федерального закона «Об акционерных обществах» в ред. Федерального закона от 21.12.2013 N 379-ФЗ, вступившего в силу с 01.07.2014, и Устава ПАО «ДЭК», итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, доведены до сведения лиц, включенных в список лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования путем направления каждому лицу, указанному в списке лиц, заказным письмом, опубликования в определенном уставом общества печатном издании – газета «Российская газета», и размещения на веб-сайте Общества <http://www.dvec.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Протоколы Общих собраний акционеров размещены на веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://www.dvec.ru/stockholder/meetings/results/>.

5.3.2. Совет директоров

Выработку стратегии развития Компании, определение приоритетных направлений деятельности Общества, принятие корпоративных решений в рамках своей компетенции и обеспечение эффективного функционирования исполнительных органов Общества с целью успешной финансово-хозяйственной деятельности Общества и его устойчивого развития в перспективе осуществляет Совет директоров.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК», а также иными внутренними документами Общества в части, относящейся к Совету директоров.

Уставом ПАО «ДЭК» (п. 16.1 ст. 16) состав Совета директоров Общества определен в количестве 15 (пятнадцать) человек.

За отчетный 2015 год управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров Общества 2-х созывов, персональные составы которых были избраны в 2014 году и 2015 году.

26.06.2015 (Протокол № 13 от 30.06.2015) состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ДЭК», на котором был избран новый состав Совета директоров.

Из предыдущего состава (избранного на годовом Общем собрании акционеров 03.06.2014 (Протокол № 11 от 05.06.2014)) в новый состав не вошли следующие члены Совета директоров: Андрейченко Юрий Александрович, Сторожук Сергей Константинович, Тихомиров Сергей Васильевич.

Вновь избранными членами Совета директоров стали: Лишанский Илья Юрьевич, Коваленко Алексей Александрович, Кудряшов Валентин Геннадьевич.

Действующий персональный состав Совета директоров ПАО «ДЭК», избранный на годовом Общем собрании акционеров 26.06.2015 (Протокол № 13 от 30.06.2015), и осуществляющий свои полномочия с 30.06.2015:

ЛИШАНСКИЙ ИЛЬЯ ЮРЬЕВИЧ, Председатель Совета директоров

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: высшее, Московский авиационный институт им. Серго Орджоникидзе

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления, начальник департамента по работе на розничных рынках
2012	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по развитию розничного рынка энергии, заместитель генерального директора по реализации энергии

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	21.06.2012	30.05.2013
2	26.06.2015	по н/в

КОПТЯКОВ СТАНИСЛАВ СЕРГЕЕВИЧ, Заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее, Томский государственный университет

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по корпоративному управлению

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Сведения об участии в работе Комитетов Совета директоров Общества: Председатель Комитета по аудиту

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	20.05.2009	по н/в

АКУЛЬШИН ВЛАДИМИР ГРИГОРЬЕВИЧ

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: высшее

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/в	АО «СУЭК»	Начальник Управления - заместитель директора по сбыту, Директор по сбыту (н.в.)

Статус члена Совета директоров: независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	30.05.2013	по н/в

ВЛАСОВ АЛЕКСЕЙ ВАЛЕРЬЕВИЧ

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее, Тульский Государственный университет, Ивановский Государственный Энергетический Университет

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2008	2012	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента оптового рынка электроэнергии
2012	2013	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по развитию розничного рынка энергии
2013	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по развитию рынков энергии

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	26.05.2011	по н/в

ЗАБОРОВСКИЙ ВИКТОР ЮРЬЕВИЧ

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: высшее, Курганский машиностроительный институт; Санкт-Петербургский институт экономики и управления

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента топливообеспечения
2014	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по топливообеспечению и логистике

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	03.06.2014	по н/в

КОВАЛЕНКО АЛЕКСЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2015	ОАО «СУЭК»	Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью и взаимодействию с антимонопольным органом
2015	н.в.	АО «СУЭК»	Заместитель директора по сбыту
2014	н.в.	ООО «Алтай-СУЭК»	Генеральный директор (совместительство)

Статус члена Совета директоров: независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	30.05.2013	03.06.2014
2	26.06.2015	по н/в

КУДРЯШОВ ВАЛЕНТИН ГЕННАДЬЕВИЧ

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее, Череповецкий Государственный университет

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Начальник Департамента внутреннего контроля
2012	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Начальник Департамента внутреннего аудита

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	21.06.2012	03.06.2014
2	26.06.2015	по н/в

КУЗНЕЦОВ МИХАИЛ ВАРФОЛОМЕЕВИЧ

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: высшее

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/в	ООО «СГК»	Генеральный директор

Статус члена Совета директоров: независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	03.06.2014	по н/в

РЕДЬКИН АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: высшее, Саратовский юридический институт

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	АО «СУЭК»	Заместитель директора по юридическим вопросам, Директор по юридическим вопросам (н.в.)

Статус члена Совета директоров: независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	03.06.2014	по н/в

СУВОРОВА СВЕТАНА ВИКТОРОВНА

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по правовым вопросам - начальник Юридического департамента
2014	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по правовым вопросам

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	21.06.2012	по н/в

ТВЕРДОХЛЕБ СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: высшее, МГУ им. Ломоносова, Финансовая академия при Правительстве РФ

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/в	АО «СУЭК»	Советник Генерального директора
2008	н/в	АО «СУЭК»	Директор департамента корпоративной политики и специальных проектов

Статус члена Совета директоров: независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	03.06.2014	по н/в

ТРУБИЦЫН КИРИЛЛ АНДРЕЕВИЧ

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Томский государственный университет

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»	Заместитель генерального директора по правовым вопросам
2014	н/в	ООО «СГК»	Директор по правовым вопросам

Статус члена Совета директоров: независимый директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	03.06.2014	по н/в

УДАЛОВ АЛЕКСЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее, Новгородский Государственный университет им. Ярослава Мудрого, Российский Государственный Гуманитарный университет

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Руководитель Дирекции тарифообразования
2011	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента стратегических проектов и программ развития
2014	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по перспективным проектам и программам развития

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	21.06.2012	по н/в

ФЕДОРОВ ВЛАДИМИР ПЕТРОВИЧ

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Начальник Департамента экономической безопасности

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	20.05.2009	21.06.2012
2	03.06.2014	по н/в

ЯКОВЛЕВ АЛЕКСЕЙ ДМИТРИЕВИЧ

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: высшее, Московский государственный университет коммерции

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	ПАО «РАО ЭС Востока»	Финансовый директор

Статус члена Совета директоров: неисполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Период (ы), когда лицо являлось членом Совета директоров (начиная с 1-го избрания с состав Совета директоров):

Порядковый номер периода	Начало периода	Конец периода
1	20.05.2010	по н/в

Члены Совета директоров ПАО «ДЭК» сделок по приобретению или отчуждению акций Общества в отчетном году не совершали.

За отчетный период проведено 24 заседания Совета директоров Общества в форме заочного голосования. Заседания Совета директоров в форме совместного присутствия в 2015 году не проводились.

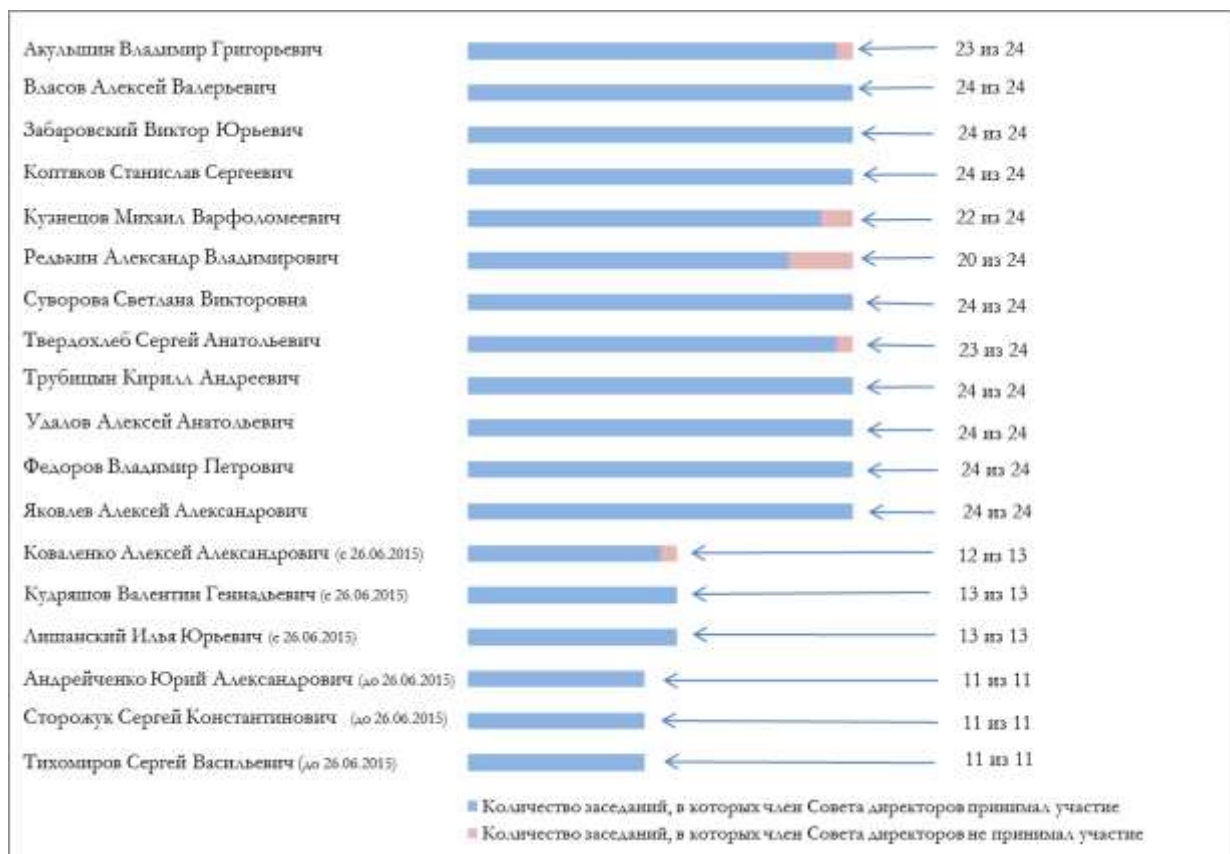
В отчетном периоде Советом директоров рассмотрено 611 вопросов, в том числе 331 вопрос по определению позиции представителей ПАО «ДЭК» в Советах директоров ДЗО ПАО «ДЭК», по следующим направлениям: управление бизнесом, финансово-экономическое положение Общества, организация корпоративного управления Общества и ДЗО, управление персоналом, закупочная деятельность.

Среди решений, принятых в 2015 году, особо следует выделить утверждение ряда Положений, Программ, документов, регулирующих различные сферы деятельности Общества, а именно:

- ✓ Бизнес-план ПАО «ДЭК» на 2015 год;
- ✓ Годовая комплексная программа закупок ПАО «ДЭК» на 2015 год;
- ✓ Внутренние документы ПАО «ДЭК», регламентирующие систему ключевых показателей эффективности Общества;
- ✓ Внутренние документы ПАО «ДЭК», регламентирующие закупочную деятельность Общества;
- ✓ Внутренние документы ПАО «ДЭК» в области противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов, в том числе:
- ✓ Кодекс корпоративной этики ПАО «ДЭК»;
- ✓ Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов ПАО «ДЭК»;
- ✓ Перечень первоочередных мероприятий по организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов ПАО «ДЭК»;
- ✓ Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» в новой редакции;

- ✓ Реестр стратегических рисков ПАО «ДЭК» на период 2015 – 2016 гг.;
- ✓ План мероприятий по управлению стратегическими рисками ПАО «ДЭК» на 2015-2016 гг.;
- ✓ Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ПАО «ДЭК» в новой редакции;
- ✓ Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «ДЭК» на 2016 год.
- ✓ Программа страховой защиты ПАО «ДЭК» на 2016 год.

В среднем члены Совета директоров приняли участие более чем в 90% заседаний, проведенных в 2015 году.



Информация об одобрении Советом директоров Общества сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и дате принятия решения о ее одобрении, представлена в **Приложении 2** к настоящему отчету.

5.3.3. Комитеты при Совете директоров

Согласно Уставу ПАО «ДЭК» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование составов комитетов, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества отнесено к компетенции Совета директоров Общества.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

В Обществе действует Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК». Комитет по аудиту действует на основании Устава и Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК» (утверждено решением Совета директоров Общества Протокол от 11 июля 2012 № 157).

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции либо изучаемых

Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и Отчетности Общества. Решения Комитета носят рекомендательный характер для Совета директоров ПАО «ДЭК», а также для Советов директоров компаний, 100% акций (долей) в уставных капиталах которых принадлежит Обществу.

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

Количественный и персональный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 7 (семи) человек.

Решением Совета директоров Общества от 29.07.2015 (Протокол от 31.07.2015 № 244) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК» в количестве 3 (трех) человек и избран персональный состав Комитета, который действовал в Обществе по состоянию на 31.12.2015:

- ✓ Коптяков Станислав Сергеевич – Председатель Комитета по аудиту, член Совета директоров ПАО «ДЭК», Директор по корпоративному управлению ПАО «РАО ЭС Востока»;
- ✓ Редькин Александр Владимирович – член Совета директоров ПАО «ДЭК», Директор по юридическим вопросам АО «СУЭК»;
- ✓ Яковлев Алексей Дмитриевич – член Совета директоров ПАО «ДЭК», Финансовый директор ПАО «РАО ЭС Востока».

В 2015 году Комитетом по аудиту было проведено 7 заседаний в форме заочного голосования, на которых рассмотрено 18 вопросов, в том числе основные:

- ✓ отчеты Аудитора Общества о ходе/по результатам аудита бухгалтерской отчетности Общества;
- ✓ предварительное рассмотрение локальных нормативных актов Общества в рамках компетенции Комитета по аудиту;
- ✓ отчет о соблюдении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и соответствующих внутренних документов Общества и Положения об инсайдерской информации ПАО «ДЭК» за 2014 год;
- ✓ бухгалтерская отчетность, отчеты по выполнению план-графика проверок процедур внутреннего контроля Общества.
- ✓ Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» в новой редакции;
- ✓ План мероприятий по управлению стратегическими рисками ПАО «ДЭК» на период 2015 – 2016 гг.;
- ✓ Реестр стратегических рисков ПАО «ДЭК» на период 2015-2016 гг.;

По результатам рассмотрения Комитетом по аудиту были подготовлены соответствующие рекомендации для Совета директоров Общества.

По результатам рассмотрения вышеуказанных материалов/документов Комитет по аудиту положительно оценивает функционирование службы внутреннего контроля Общества и эффективность работы Службы внутреннего аудита Общества.

5.3.4. Исполнительные органы

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

Генеральный директор и Правление подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН (ПРАВЛЕНИЕ)

Права и обязанности членов Правления по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, а также Положением о Правлении.

В соответствии с Уставом Общества Генеральный директор осуществляет функции Председателя Правления Общества.

Правление Общества отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в рамках своей компетенции.

Определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий входит в компетенцию Совета директоров Общества.

Решением Совета директоров Общества от 28.01.2015 (протокол № 232) определены численный состав Правления в количестве пяти членов Правления (ранее численный состав составлял шесть членов) и персональный состав Правления ПАО «ДЭК».

Состав Правления

МИЛУШ ВИКТОР ВЛАДИМИРОВИЧ, Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «ДЭК»

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: высшее, Красноярский политехнический институт

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «АГК»	Директор филиала «ЛУТЭК»
2009	н/в	ПАО «ДЭК»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

ЕФРЕМОВ АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ, ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее, Красноярский государственный аграрный университет

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Директор по правовому обеспечению – начальник Департамента правового обеспечения, начальник Правового управления
2009	н/в	ПАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

ТЮРИНА ЕЛЕНА ЮРЬЕВНА

Год рождения: 1953

Сведения об образовании: высшее, Ленинградский финансово-экономический институт им. Вознесенского

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директора по финансам
2010	н/в	ПАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

ХИТУН СЕРГЕЙ АНДРЕЕВИЧ

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: высшее, Дальневосточный политехнический институт им. Куйбышева

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/в	ПАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по сбыту

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0,001716

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0,001716

ПРАВИЛО ВИТАЛИЙ ИВАНОВИЧ

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее, Томский ордена Октябрьской Революции и ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С.М. Кирова

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО «ДГК»	Директор структурного подразделения Владивостокская ТЭЦ-2 филиала «Приморская генерация»
2011	2012	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по общим вопросам
2012	н/в	ПАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по техническим вопросам, закупкам и инвестициям

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «ДЭК», %: 0

Доля обыкновенных акций ПАО «ДЭК» принадлежащих данному лицу, %: 0

Члены Правления ПАО «ДЭК» сделок по приобретению или отчуждению акций Общества в отчетном году не совершали.

В соответствии с планом работы Правления Общества в течение 2015 г. проведено 20 заседание Правления ПАО «ДЭК» в форме заочного голосования и 1 заседания в форме совместного присутствия. На данных заседаниях Правления рассмотрено 65 вопросов,

касающихся деятельности ПАО «ДЭК», дочерних компаний Общества, некоммерческих образовательных учреждений, учредителем которых является ПАО «ДЭК».

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Оперативное управление компанией обеспечивает единоличный исполнительный орган – Генеральный директор (Председатель Правления). Генеральный директор осуществляет руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

Избрание Генерального директора относится к компетенции Совета директоров Общества.

Генеральным директором ПАО «ДЭК» является Милуш Виктор Владимирович.

Родился 29 марта 1959 года. С отличием окончил Красноярский политехнический институт и Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат технических наук.

Производственную деятельность в энергетической отрасли начал в 1981 году машинистом-обходчиком по котельному оборудованию Красноярской ГРЭС-2. Через несколько лет занял должность первого заместителя главного инженера Красноярской ГРЭС-2. В 2001 году назначен на должность директора Приморской ГРЭС, а в 2004 году - заместителем генерального директора ОАО «ДВЭУК» - исполнительным директором ЗАО «ЛуТЭК».

Возглавляет Компанию с 2009 года.



14.10.2015 Советом директоров Общества (Протокол № 249) Милуш В.В. в очередной раз был избран на должность Генерального директора ПАО «ДЭК».

Виктор Владимирович является депутатом Законодательного Собрания Приморского края, входит в состав комитета бюджетно-налоговой политике и финансовым ресурсам. Член Всероссийской политической партии «Единая Россия».

В 2005 г. награжден Почетным знаком «Лидер российской экономики». В 2006 г. присвоено звание «Заслуженный работник РАО «ЕЭС России», в 2014 г. присвоено звание «Заслуженный энергетик СНГ».

03 декабря 2015 года – Генеральному директору ПАО «ДЭК» Виктору Милушу присвоено звание «Почетный гражданин Дальнереченского муниципального района». Решение об этом 29 октября 2015 приняла Дума Дальнереченского района.

В 2015 году также присвоено почетное звание «Почетный гражданин Пожарского муниципального района».

5.3.5. Политика вознаграждения органов управления

В состав органов управления Общества входят:

- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор, Председатель Правления.

Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций*, утвержденным 21.06.2012 решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 22.06.2012 № 8).

В соответствии с Положением за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, в течение тридцати дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) – за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения (базовый размер вознаграждения составляет 100 000 руб.).

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

Кроме того, 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 так же выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседания 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.

За 2015 год членам Совета директоров:

- ✓ выплачено вознаграждений за участие в заседаниях Совета директоров – 1 481 тыс. руб.;
- ✓ компенсированы фактически понесенные расходы, связанные с участием в общих собраниях акционеров Общества в размере – 123 тыс. руб.

В соответствии с Положением о Правлении ПАО «ДЭК», утвержденным 04.06.2007 решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 08.06.2007 №1), установление выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров Общества.

* Полный текст Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций размещен в свободном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.dvec.ru/company/documents/>, а также на странице аккредитованного информационного агентства (ЗАО «Интерфакс») в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385>.

Решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол заседания от 27.10.2008 № 65) установлено, что вознаграждения и компенсации членам Правления ПАО «ДЭК» не выплачиваются.

Членам Правления выплачивается заработная плата и премии, предусмотрены надбавки в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

За 2015 год членам Правления, являющимися работниками Общества, выплачено всех видов вознаграждения, с учетом районного коэффициента:

Тыс.руб.	
Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	40686,8
Премии	14 592,2
Комиссионные	-
Льготы	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	55 279, 0

Принципы и подходы, применяемые в отношении мотивации ключевых руководителей

Основные принципы и условия выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций руководящему составу Общества определены Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Высших менеджеров ПАО «ДЭК», утвержденных решением Совета директоров Общества (Протокол №193 от 05.09.2013), направлены на повышение эффективности управления имуществом и финансами Общества.

В соответствии с Положением установлен порядок определения, установления и изменения должностного оклада высших менеджеров, порядок и условия выплаты вознаграждения за выполнение ключевых показателей эффективности.

Перечень квартальных и годовых ключевых показателей эффективности и Методические указания по расчету и оценке их выполнения на 2015 год утверждены решением Совета директоров Общества (Протокол №238 от 30.04.2015), согласно которому:

Годовые КПО:

№	Наименование КПО	Вес показателя в премировании, %
1	Debt\EBITDA	15
2	EBITDA, тыс.руб	15
3	Коэффициент финансового левериджа	10
4	Эффективность закупочной деятельности, %	5
5	Уровень оплаты электрической энергии, %	30
6	Выполнение годовой инвестиционной программы, %	5
7	Качество управления подведомственными ДЗО, %	20
Условие премирования: выполнение плана по чистой прибыли		

Квартальные КПО:

№	Наименование КПО	Вес показателя в премировании, %
1	Коэффициент финансовой независимости	20
2.	Уровень оплаты электрической энергии, %	55
3.	Выполнение инвестиционной программы, %	5
4.	Качество управления подведомственными ДЗО, %	20
Условие премирования: выполнение решений органов управления Общества и поручений лица, уполномоченного осуществлять от имени Общества в отношении генерального директора прав работодателя		

Целевые значения квартальных и годовых ключевых показателей эффективности на 2015 год установлены решением Совета директоров Общества (Протокол № 242 от 23.06.2015).

Отчеты о фактическом выполнении целевых значений Советом директоров рассматриваются и утверждаются ежеквартально и по итогам работы за год.

В соответствии с утвержденным Положением о негосударственном пенсионном обеспечении Общества пенсионное обеспечение руководящего состава осуществляется в следующем порядке:

- ✓ по паритетному плану (в случае участия) - пенсионные накопления формируются на именных пенсионных счетах 1000 руб.*12 мес.= 12 000 руб. в год;
- ✓ по корпоративному плану – пенсионные накопления на именных пенсионных счетах формируются при соблюдении одновременно следующих условий: участие в паритетной программе не менее 5 лет и наличие непрерывного стажа в Обществе не менее 5 лет и составляют 1000 руб. *12 мес. = 12 000 руб. в год.

В соответствии с утвержденным Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Высших менеджеров ПАО «ДЭК» данной категории руководителей в случае расторжения трудового договора может быть выплачена денежная компенсация до двух среднемесячных заработков.

5.3.6. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионной комиссии, избирается Общим собранием акционеров на один год в количестве 5 (пяти) человек.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Положения о ревизионной комиссии Общества (утверждено решением годового Общего собрания акционеров Протокол от 22 июня 2012 №8).

Ревизионная комиссия Общества избирается общим собранием акционеров в соответствии с Уставом Общества. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также 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 процентами голосующих акций 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.

Состав Ревизионной комиссии ПАО «ДЭК»,
избранной на годовом Общем собрании акционеров 03.06.2014 (Протокол № 11 от 05.06.2014), и
осуществлявший свои полномочия с 03.06.2014 по 30.06.2015

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
Кочанов Андрей Александрович – <i>Председатель Ревизионной комиссии</i>	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
Смольникова Оксана Сергеевна	Заместитель главного бухгалтера ПАО «ДЭК»
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

**Состав Ревизионной комиссии ПАО «ДЭК»,
избранный на годовом Общем собрании акционеров 26.06.2015 (Протокол № 13 от 30.06.2015),
и осуществляющий свои полномочия с 30.06.2015**

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
Кочанов Андрей Александрович – <i>Председатель Ревизионной комиссии</i>	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
Чибисов Алексей Владимирович	Начальник департамента розничного рынка ПАО «РАО ЭС Востока»
Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

Члены Ревизионной комиссии ПАО «ДЭК» не владеют акциями Общества, сделок по приобретению или отчуждению акций Общества в отчетном году не совершали.

В 2015 году Ревизионная комиссия провела проверку финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ДЭК» по итогам деятельности за 2014 год.

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки были представлены годовому Общему собранию акционеров 26 июня 2015 года. Проверка подтвердила, что данные, содержащиеся в отчетах и финансовых документах Компании, достоверны, ведение бухгалтерского учета и предоставление финансовой отчетности осуществляется с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества, финансово-хозяйственная деятельность ведется с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии осуществляется на основании Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров 20.05.2009 (Протокол ГОСА от 27.05.2009 № 4).

В 2015 году членам Ревизионной комиссии выплачено вознаграждений в сумме 229,2 тыс. руб. Иные виды вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии не выплачивались.

5.3.7. Служба внутреннего аудита

В целях повышения эффективности деятельности Общества, оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, внутреннего контроля, корпоративного управления, информационных систем и информационной безопасности в Обществе существует Служба внутреннего аудита.

Организация Службы внутреннего аудита, ее задачи и функции определяет Положение о Службе внутреннего аудита ПАО «ДЭК» утвержденное решением Совета директоров Общества (Протокол от 17.09.2007 № 23). В соответствии с п.1.10 Положения Служба внутреннего аудита функционально подчиняется Комитету по аудиту Совета директоров Общества, административно подчиняется Генеральному директору Общества.

Основные функции Службы внутреннего аудита:

<ul style="list-style-type: none"> - контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты активов Общества; - проверка бухгалтерской и оперативной информации, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами и представительствами Общества, включая экспертизу средств и способов, используемых для идентификации, оценки, классификации такой информации и составление на ее основе 	<ul style="list-style-type: none"> - независимая оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений; - контроль за сделками, в совершении которых имеется заинтересованность и крупными сделками; - контроль за исполнением процедур внутреннего контроля и анализ эффективности системы внутреннего контроля в целом, а также и эффективности контроля отдельных стратегических проектов и направлений деятельности Общества;
--	---

<p>отчетности, а также специальное изучение отдельных статей отчетности, включая детальные проверки операций, остатков по бухгалтерским счетам;</p> <ul style="list-style-type: none"> - проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества Общества, включая оценку организации процессов учета, эффективности использования, исполнения решений органов управления Общества, в отношении использования активов, оценку текущей ликвидности активов; - выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности в ходе внутренних аудиторских проверок, разработка предложений по их снижению; - оценка адекватности уровня рисков деятельности Общества, а также отдельных проектов, процессов, решений и сделок целям деятельности и требованиям нормативной базы Общества; - взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами, осуществляемое при посредстве Комитета по аудиту Общества; - обеспечение достаточной уверенности в отношении достоверности финансовой отчетности Общества и соблюдения процедур ее подготовки, а также соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в Обществе; - своевременное информирование Комитета по аудиту и генерального директора о выявленных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок и мониторинга нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления; - анализ и разработка рекомендаций по повышению эффективности и результативности бизнес-процессов Общества, оценка применимости стандартов, регламентов и методик, утвержденных и действующих в Обществе; - оценка соответствия действий сотрудников Общества, принятым нормам корпоративной и деловой этики, стратегическим целям Общества, интересам акционеров; 	<ul style="list-style-type: none"> - оценка адекватности уровня рисков деятельности Общества, а также отдельных проектов, процессов, решений и сделок целям деятельности и требованиям нормативной базы Общества; - разработка методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях и оказание консультаций по их внедрению; - активное содействие Совету директоров Общества, Комитету по аудиту и менеджменту Обществу, путем оказания соответствующих - консультаций; - подтверждение достоверности данных финансовой отчетности, входящих в состав информации, которая подлежит раскрытию Обществу; - осуществление внутреннего контроля в ДЗО Общества через избранных в состав Ревизионных комиссий ДЗО представителей Общества; - обеспечение эффективных коммуникаций, в рамках своих функций, с Советом директоров Общества, Комитетом по аудиту, в целях обеспечения Совета директоров Общества и Комитета по аудиту объективной, своевременной, полной и качественной информацией для принятия решений и получения обоснованной уверенности в оценке степени достижения Обществом поставленных целей; - оказание консультаций менеджменту Общества, по вопросам, входящим в компетенцию внутреннего аудита, при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита; - оценка соответствия действующих в Обществе, внутренних организационно-распорядительных документов действующему законодательству, требованиям регулирующих организаций, лучшей мировой практике, решениям органов управления, стратегическим целям Общества, интересам акционеров. - оценка размера упущенной выгоды и ущерба, причиненного Обществу, действиями сотрудников и третьих лиц.
---	--

В соответствии с установленным порядком взаимодействия Служба внутреннего контроля в течение года предоставляла Комитету по аудиту:

- ✓ для утверждения План-график проверок Службы внутреннего аудита Общества;
- ✓ для рассмотрения ежеквартальные отчеты Службы внутреннего аудита Общества о результатах исполнения утвержденного годового Плана-графика проверок СВА Общества, в том числе о выполнении внеплановых проверок/проверок по специальным заданиям;
- ✓ на рассмотрение ежегодного отчета Общества об исполнении руководством Общества его рекомендаций, представленных ему по результатам проведения проверок.

В 2015 году в соответствии с утвержденным планом графиком проверок по процедурам внутреннего контроля Службой внутреннего аудита проведено 26 проверок, из них: 18 ревизионных проверок производственно-хозяйственной деятельности дочерних зависимых Обществ и 8 проверок по организации и результатам операционной деятельности филиалов, отделений.

5.3.8. Информация о регистраторе Общества

Ведение и хранение реестра акционеров ПАО «ДЭК» осуществляет регистратор АО «Регистратор Р.О.С.Т.». В соответствии с условиями заключенного с регистратором договора на ведение и хранение реестра владельцев именных ценных бумаг АО «Регистратор Р.О.С.Т.» осуществляет комплекс услуг по ведению и хранению реестра владельцев ценных бумаг Общества на основе принятой регистратором технологии учета и с использованием им программного обеспечения. Кроме того, регистратор выполняет функции счетной комиссии на общих собраниях акционеров и оказывает услуги по подготовке и проведению Общих собраний акционеров Общества.

В соответствии с законодательством Российской Федерации АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим деятельность по

ведению реестра на основании лицензии ФКЦБ России (лицензия ФКЦБ РФ № 10-000-1-00264 от 03.12.2002, срок действия: бессрочно).

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» на сегодняшний день является крупнейшим универсальным регистратором России, представленным во всех регионах России и предоставляющим качественные комплексные решения компаниям-эмитентам ценных бумаг и их акционерам.

Место нахождения и почтовый адрес регистратора: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, Центральный офис АО «Регистратор Р.О.С.Т.»; *тел.:* (495) 771-73-35; *адрес электронной почты:* rrost@rrost.ru; *адрес в сети Интернет:* <http://www.rrost.com/>.

Региональные подразделения регистратора на территории Дальнего Востока

№	Наименование	Контактные координаты
1.	Новосибирский филиал	630007, РФ, 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
2.	Владивостокский филиал	690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82 тел.: (423) 222-89-38, факс: 222-68-01 эл. почта: fesreg@vlad.ru
3.	Обособленное подразделение в г. Комсомольск-на-Амуре	681016, г. Комсомольск-на-Амуре, пр. Мира, д. 13, корп. 3 681016, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, а/я 7. тел.: (4217) 25-27-17, 59-16-13; 25-26-10, факс: 25-26-10 эл. почта: kovshenina@mail.rrost.ru
4.	Удаленный пункт обслуживания акционеров ПАО «ДЭК», проживающих в Хабаровском крае	680030, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Ленина, д. 43, центр обслуживания потребителей ПАО «ДЭК» тел.: (4212) 32-74-32
5.	Камчатский филиал	683000, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, проспект Карла Маркса, д. 35 тел.: (4152) 41-95-25, 25-24-70, факс: 25-24-70 эл. почта: beretskaya@mail.rrost.ru
6.	Южно-Сахалинский филиал	693020, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. К. Маркса, 20 тел.: (4242) 43-51-43, факс: 43-51-43 эл. почта: i.petrenko@mail.rrost.ru

Перечень полной региональной сети регистратора расположен на сайте АО «Регистратор Р.О.С.Т.» в сети Интернет (<http://www.rrost.com/about/branches/>).

6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основными видами деятельности Общества являются покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), а также реализация (продажа) электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках потребителям (включая и население), в том числе по территориям, технологически не связанным с ЕЭС России.

ПАО «ДЭК» также осуществляются:

- ✓ выполнение функций гарантирующего поставщика;
- ✓ оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- ✓ диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- ✓ оказание услуг по организации коммерческого учета;
- ✓ разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- ✓ инвестиционная деятельность;
- ✓ оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам.

6.2. ПОКУПКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

Таблица 6.2.1

Покупка электроэнергии на ОРЭ в 2015 году

Наименование продавца/ покупателя	Плановый объем поставки/ покупки эл./эн. по балансу ФАС	Фактический объем поставки/ покупки эл./эн.	Откл. от баланса ФАС	Плановая стоимость покупки эл./эн. по балансу ФАС (с уч. Крез)	Фактическая стоимость покупки эл./эн.	Отклонение от стоимости по балансу ФАС	Средневзве- шенная цена покупки эл./эн. по балансу ФАС	Фактическая средневзве- шенная цена покупки эл./эн.	Отклонение фактической цены от цены по балансу ФАС
	1	2	3=2-1	4	5	6=5-4	7	8	9=8-7
	млн.кВт*ч.	млн.кВт*ч.	млн.кВт*ч.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	коп./кВт*ч.	коп./кВт*ч.	коп./кВт*ч.
ДЭК	19 344	19 444	100	21 553 871	21 695 691	141 821	111,43	111,58	0,16
РусГидро	8 726	9 061	335	127 145	245 378	118 233	1,46	2,71	1,25
ЦФР	0	29	29	0	24 302	24 302		83,92	83,92
Итого Покупка	28 070	28 533	464	21 681 015	21 965 371	284 356	77,24	76,98	-0,26
АЭСб.	9 085	9 179	95	6 713 086	6 796 664	83 578	73,89	74,04	0,15
ХЭСб.	5 839	5 840	1	4 320 336	4 392 902	72 566	73,99	75,22	1,23
ЭСб.ЕАО	1 130	1 137	7	835 676	878 356	42 680	73,97	77,26	3,28
АЭСб.	6 520	6 618	97	4 824 961	5 037 696	212 734	74,00	76,12	2,13
ГТТ ЭСК	83	132	49	61 307	88 585	27 278	73,87	67,26	-6,61
ДЭК как ГТТ+ЭСК	22 657	22 906	249	16 755 367	17 194 203	438 836	73,95	75,07	1,11
ЯЭ	850	871	21	629 256	674 480	45 224	74,01	77,42	3,41
ФСК	1 188	1 020	-168	879 523	793 883	-85 641	74,03	77,83	3,80
ЦФР	116	27	-88	173 198	17 438	-155 761	149,49	63,47	-86,02
ИнтерРАО	36	183	147	26 658	249 531	222 873	74,05	136,13	62,08
Русэнергосбыт	169	147	-22	125 102	120 759	-4 344	74,03	82,05	8,02
Транснефтеэнерго	377	651	275	278 815	622 492	343 677	74,01	95,58	21,57
Система	351	322	-29	260 490	260 278	-211	74,23	80,94	6,71
ННК-Энерго	270	233	-37	200 070	177 671	-22 399	74,08	76,23	2,15
Русэнергосбыт	1 425	1 597	172	1 054 753	1 369 075	314 321	74,01	85,74	11,73
ГлавЭнергоСбыт	206	207	1	152 415	180 962	28 547	74,03	87,50	13,48
Инженерные изыскания	92	88	-4	68 278	71 806	3 528	74,05	81,37	7,32
Оборонэнергосбыт	1	1	0	659	1 062	403	73,93	97,13	23,20
Мечел-энерго	332	280	-52	246 032	231 731	-14 301	74,07	82,83	8,76
Итого Продажа	28 070	28 533	464	20 850 617	21 965 371	1 114 754	74,28	76,98	2,70

По результатам деятельности ПАО «ДЭК» как ЕЗ на территории второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 12 месяцев 2015г. было куплено 28 533 млн. кВт*ч, план по балансу ФАС – 28 070 млн. кВт*ч, отклонение от плана составило + 464 млн. кВт*ч (+1,65 %).

ПАО «ДЭК» как ГТТ+ЭСК было куплено 22 906 млн. кВт*ч, при плане ФАС 22 657 млн. кВт*ч, рост на 249 млн. кВт*ч (+1,1%) от баланса ФАС. При этом максимальный рост

потребления составил по филиалу Амурэнергосбыт +1,49%, минимальный рост потребления составил по филиалу Хабаровскэнергосбыт +0,02%, снижение от ФАС по филиалам не зафиксировано.

В том числе ПАО «ДЭК» как ЭСК было куплено 132 млн. кВт*ч, при плане ФАС 83 млн. кВт*ч, рост на 49 млн. кВт*ч (+58,7%) от баланса ФАС.

Покупка для ПАО «Интер РАО» составила 183 млн. кВт*ч, что выше баланса ФАС на 147 млн. кВт*ч.

Фактическое соотношение доли поставки АО «ДГК» и ПАО «РусГидро» составило 68,1% /31,8%, при плане по балансу ФАС 68,9% /31,1%, отклонение -0,8% /+0,7%.

Фактическая стоимость поставки электроэнергии на ОРЭМ составила 21 965,37 млн. руб. при плане по балансу ФАС 20 850,62 млн. руб. Рост стоимости от баланса ФАС составил 1 114,75 млн. руб. (по покупателям).

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии для ПАО «ДЭК» как ЕЗ за отчетный период сложилась выше цены электроэнергии по балансу ФАС (по покупателям) на 2,70 коп/кВт*ч (+6,65%) и составила 76,98 коп/кВт*ч при плане по балансу ФАС 74,28 руб./кВт*ч (по покупателям).

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии для ПАО «ДЭК» как ГП+ЭСК за 12 мес. 2015г. сложилась выше цены электроэнергии по балансу ФАС на 1,11 коп/кВт*ч (1,5%) и составила 75,07 коп/кВт*ч, при плане по балансу ФАС 73,95 коп/кВт*ч.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии для ПАО «ДЭК» ЭСК за 12 мес. 2015г. сложилась ниже цены электроэнергии по балансу ФАС на -6,61 коп/кВт*ч (8,9%) и составила 67,26 коп/кВт*ч, при плане по балансу ФАС 73,87 коп/кВт*ч.

Основные факторы изменения средневзвешенной цены покупки электроэнергии: изменение соотношения объемов поставки станций АО «ДГК» и ПАО «РусГидро», изменение соотношения объемов потребления электроэнергии по территориям, а так же покупка ПАО «Интер РАО» по прямым договорам с АО «ДГК» и ПАО «РусГидро».

Таблица 6.2.2

Покупка мощности на ОРЭ в 2015 г.

Наименование продавца/ покупателя	Плановая величина мощности по балансу ФАС (с учетом Крез.)	Фактическая величина мощности	Откл. от баланса ФАС	Плановая стоимость покупки мощности по балансу ФАС (с уч. Крез.)	Фактическая стоимость покупки мощности	Отклонение от стоимости по балансу ФАС	Средневзвешенная цена покупки мощности по балансу ФАС	Фактическая средневзвешенная цена покупки мощности	Отклонение фактической цены от цены по балансу ФАС
	1	2	3=2-1	4	5	6=5-4	7	8	9=8-7
	МВт	МВт	МВт	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб./МВт	руб./МВт	руб./МВт
ДГК	5 733	5 594	-139	16 384 085	16 019 540	-364 544	238 167	238 638	471
РусГидро	3 340	3 252	-88	5 575 411	5 474 145	-101 267	139 107	140 261	1 154
ЦФР	0	0		0	0	0			
Итого Покупка	9 073	8 846	-226	21 959 496	21 493 685	-465 811	201 699	202 470	771
ДЭсб.	3 034	2 391	-643	7 128 251	6 028 382	-1 099 869	195 782	210 094	14 312
ХЭсб.	1 846	1 423	-423	4 183 308	3 469 620	-713 688	188 831	203 143	14 312
Эсб.ЕАО	381	279	-102	886 512	695 919	-190 593	193 865	207 981	14 116
АЭсб.	2 113	1 607	-506	4 928 274	4 017 585	-910 689	194 385	208 305	13 920
ГТП ЭСК	37	25	-13	85 184	62 369	-22 815	190 711	210 623	19 912
ДЭК как ГП+ЭСК	7 411	5 725	-1 686	17 211 528	14 273 874	-2 937 654	193 528	207 763	14 235
ЯЭ	266	209	-57	601 421	506 546	-94 876	188 629	202 239	13 611
ФСК	385	376	-9	897 250	920 810	23 560	194 076	204 110	10 034
ЦФР									
ИнтерРАО	11	1 782	1 772	23 630	3 963 293	3 939 663	187 521	185 309	-2 212
Русэнергоресурс	50	32	-18	114 392	77 665	-36 727	189 725	202 569	12 844
Транснефть-энерго	114	141	26	256 705	342 963	86 258	186 875	202 896	16 021
Система	84	65	-19	182 157	151 913	-30 245	181 150	195 248	14 098
ННК-Энерго	87	51	-37	192 404	121 952	-70 453	183 456	200 355	16 898
Русэнергосбыт	425	340	-85	964 364	828 501	-135 863	189 229	203 320	14 091
ГлавЭнергоСбыт	54	43	-11	121 787	105 928	-15 859	187 661	204 004	16 343
Инженерные изыскания	28	19	-9	64 214	47 828	-16 385	190 962	207 438	16 476
Оборонэнергосбыт	0	0	0	770	655	-115	196 836	199 000	2 164
Мечел-энерго	157	64	-93	345 470	151 759	-193 711	183 479	199 003	15 524
Итого Продажа	9 073	8 846	-226	20 976 092	21 493 685	517 593	192 667	202 470	9 804

Стоимость покупки мощности составила 21 493 685 млн. руб. при плане (по балансу ФАС (по покупателям) 20 976 092 млн. руб., при этом отклонение от стоимости по балансу ФАС составило 517,59 млн. руб.

Основные факторы роста стоимости покупки мощности: стоимостной небаланс (дефицит) по мощности по балансу ФАС (увеличение (+) 983,4 млн. руб.), применение коэффициента готовности станций (снижение -465,81 млн. руб.).

Фактическая средневзвешенная цена покупки мощности для ПАО «ДЭК» как ЕЗ за 12 мес. 2015г. сложилась выше цены мощности по балансу ФАС на 9 804 руб./МВт (+5,1%) и составила 202 470 руб./МВт, при плане по балансу ФАС 192 667 руб./МВт. (по покупателям с учетом К резервирования).

Фактическая средневзвешенная цена покупки мощности для ПАО «ДЭК» как ГП+ЭСК за 12 мес. 2015г. сложилась выше цены мощности по балансу ФАС на 14 235 руб./МВт (+7,35%) и составила 207 763 руб./МВт, при плане по балансу ФАС 193 528 руб./МВт.

Фактическая средневзвешенная цена покупки мощности для ПАО «ДЭК» как ЭСК за 12 мес. 2015г. сложилась выше цены мощности по балансу ФАС на 19 912 руб./МВт (+10,44%) и составила 210 623 руб./МВт, при плане по балансу ФАС 190 711 руб./МВт.

Основные факторы изменения средневзвешенной цены покупки мощности: стоимостной небаланс (профицит) по мощности по балансу ФАС, покупка части установленной мощности ПАО «Интер РАО», покупка недостающей / продажа избыточной мощности в результате отклонений фактических пиков потребления территорий ПАО «ДЭК» от плановых величин по балансу ФАС.

Таблица 6.2.3

Покупка электроэнергии и мощности на ОРЭ в 2015 году

Наименование продавца/ покупателя	Плановый объем поставки/ покупки эл./эн. по балансу ФАС	Фактический объем поставки/ покупки эл./эн.	Откл. от баланса ФАС	Плановая стоимость покупки эл./эн.и мощности по балансу ФАС	Фактическая стоимость покупки эл./эн. и мощности	Отклонение от стоимости по балансу ФАС	Средневзвешенная цена покупки эл./эн. и мощности по балансу ФАС	Фактическая средневзвешенная цена покупки эл./эн. и мощности	Отклонение фактической цены от цены по балансу ФАС
	1	2	3=2-1	4	5	6=5-4	7	8	9=8-7
	млн.кВт*ч.	млн.кВт*ч.	млн.кВт*ч.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	коп./кВт*ч.	коп./кВт*ч.	коп./кВт*ч.
ДЭК	19 344	19 444	100	37 937 955	37 715 232	-222 724	196,13	193,97	-2,16
РусГидро	8 726	9 061	335	5 702 556	5 719 523	16 967	65,35	63,12	-2,23
ЦФР	0	29	29	0	24 302	24 302		83,92	83,92
Итого Покупка	28 070	28 533	464	43 640 511	43 459 056	-181 455	155,47	152,31	-3,16
АЭСб.	9 085	9 179	95	13 841 337	12 825 046	-1 016 291	152,36	139,72	-12,64
ХЭСб.	5 839	5 840	1	8 503 644	7 862 522	-641 122	145,64	134,64	-11,01
ЭСб.ЕАО	1 130	1 137	7	1 722 188	1 574 275	-147 913	152,45	138,47	-13,98
АЭСб.	6 520	6 618	97	9 753 236	9 055 281	-697 955	149,58	136,83	-12,75
ГТП ЭСК	83	132	49	146 491	150 953	4 462	176,50	114,62	-61,88
ДЭК как ГП+ЭСК	22 657	22 906	249	33 966 895	31 468 077	-2 498 818	149,92	137,38	-12,54
ЯЭ	850	871	21	1 230 677	1 181 026	-49 651	144,75	135,57	-9,19
ФСК	1 188	1 020	-168	1 776 773	1 714 693	-62 081	149,55	168,11	18,55
ЦФР	116	27	-88	173 198	17 438	-155 761	149,49	63,47	-86,02
ИнтерРАО	36	183	147	50 288	4 212 824	4 162 536	139,69	2 298,20	2 158,51
Русэнергоресурс	169	147	-22	239 494	198 424	-41 070	141,72	134,81	-6,90
Транснефть-энерго	377	651	275	535 520	965 455	429 935	142,14	148,24	6,10
Система	351	322	-29	442 647	412 191	-30 456	126,13	128,18	2,05
ННК-Энерго	270	233	-37	392 474	299 623	-92 851	145,33	128,56	-16,77
Русэнергосбыт	1 425	1 597	172	2 019 117	2 197 576	178 458	141,68	137,63	-4,05
ГлавЭнергоСбыт	206	207	1	274 202	286 890	12 688	133,18	138,72	5,54
Инженерные изыскания	92	88	-4	132 492	119 635	-12 857	143,70	135,57	-8,13
Оборонэнергосбыт	1	1	0	1 429	1 717	288	160,34	157,02	-3,32
Мечел-энерго	332	280	-52	591 502	383 490	-208 012	178,07	137,08	-40,99
Итого Продажа	28 070	28 533	464	41 826 708	43 459 056	1 632 347	149,01	152,31	3,30

В итоге:

- ✓ стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ПАО «ДЭК» как ЕЗ за 2015г., составила 43 459,06 млн. руб. при плане по балансу ФАС 41 826,71 млн. руб. Рост от ФАС составил 1 632,35 млн. руб. (3,9%). Средневзвешенная цена покупки э/э и мощности составила 152,31 коп./кВтч (по покупателям), что выше плана ФАС на 3,3 коп./кВтч (2,21%).

- ✓ стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ПАО «ДЭК» как ГП+ЭСК за 12 месяцев 2015г., составила 31 468,08 млн. руб., при плане по балансу ФАС 33 966,89 млн. руб. Снижение составило -2 498,82 млн. руб. (-7,35%). Средневзвешенная цена покупки э/э и мощности за 2015г. составила 137,38 коп/кВтч, что ниже плана ФАС на 12,54 коп/кВтч (-8,36%).
- ✓ стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ПАО «ДЭК» как ЭСК за 12 месяцев 2015г., составила 150,95 млн. руб., при плане по балансу ФАС 146,49 млн. руб. Рост составил 4,46 млн. руб. (+3,05%). Средневзвешенная цена покупки э/э и мощности за 2015г. составила 114,62 коп/кВтч, что ниже плана ФАС на 61,88 коп/кВтч (-35,06%).

Динамика производства за 2012-2015 годы

Таблица 6.2.4

Динамика объемов, стоимостей и цен за период 2012-2015 гг.

Наименование продавца/ покупателя	2012	2013	2014	2015	откл. в 2013 г.	откл. в 2014 г.	откл. в 2015 г.	2012	2013	2014	2015	откл. в 2013 г.	откл. в 2014 г.	откл. в 2015 г.	2012	2013	2014	2015	откл. в 2013 г.	откл. в 2014 г.	откл. в 2015 г.
	Фактический объем покупки/продажи электрической энергии							Фактическая стоимость покупки/продажи электрической энергии и мощности							Средневзвешенная цена покупки/продажи электрической энергии и мощности						
	1	2	3	4	5=2-1	6=3-2	7=4-3	8	9	10	11	12=9-8	13=10-9	14=11-10	15	16	17	18	19=17-16	20=18-17	21=18-17
	млн.кВт*ч.							тыс.руб.							коп./кВт*ч.						
АГК	19 533	18 673	18 541	19 444	-861	-131	903	34 248 860	35 465 896	35 389 162	37 715 232	1 217 036	-76 734	2 326 070	175,33	189,94	190,87	193,97	14,60	0,93	3,10
РусГидро	11 169	12 962	11 263	9 061	1 793	-1 700	-2 202	5 162 049	5 435 497	5 529 457	5 719 523	273 447	93 961	190 065	46,22	41,93	49,09	63,12	-4,28	7,16	14,03
ЦФР	17	22	15	29	5	-7	14	13 578	16 714	11 653	24 302	3 136	-5 061	12 648	79,90	76,07	78,13	83,92	-3,84	2,06	5,79
Итого Покупка	30 720	31 657	29 819	28 533	937	-1 838	-1 285	39 424 488	40 918 107	40 930 273	43 459 056	1 493 619	12 166	2 528 783	128,34	129,25	137,26	152,31	0,92	8,01	15,05
АЭсб.	10 944	10 402	10 351	9 179	-542	-51	-1 171	14 455 423	13 972 404	14 159 362	12 825 046	-483 019	186 958	-1 334 315	132,09	134,33	136,80	139,72	2,24	2,47	2,92
ХЭсб.	6 875	6 658	6 020	5 840	-217	-638	-180	8 903 604	8 608 106	7 850 383	7 862 522	-295 498	-757 723	12 139	129,51	129,29	130,41	134,64	-0,22	1,12	4,23
Эсб.ЕАО	1 207	1 119	1 153	1 137	-88	33	-16	1 534 572	1 470 553	1 530 479	1 574 275	-64 019	59 926	43 796	127,14	131,41	132,80	138,47	4,27	1,39	5,67
АЭсб.	6 737	6 698	6 668	6 618	-39	-31	-50	8 454 593	8 602 642	8 722 357	9 055 281	148 048	119 715	332 924	125,50	128,43	130,82	136,83	2,93	2,38	6,01
ГПП ЭСК			12	132		12	120		15 209		150 953		15 209	135 744			131,66	114,62		131,66	-17,04
АЭК как ГП+ЭСК	25 762	24 877	24 202	22 906	-885	-675	-1 296	33 348 193	32 653 705	32 277 789	31 468 077	-694 488	-375 916	-809 712	129,45	131,26	133,37	137,38	1,81	2,11	4,01
ЯЭ	1 246	1 194	1 148	871	-52	-47	-276	1 576 137	1 513 919	1 469 429	1 181 026	-62 218	-44 490	-288 403	126,45	126,77	128,05	135,57	0,32	1,28	7,52
ФСК	1 122	1 248	1 091	1 020	126	-157	-71	1 374 777	1 402 612	1 520 553	1 714 693	27 835	117 942	194 139	122,52	112,40	139,42	168,11	-10,12	27,02	28,69
ЦФР	0	0	8	27	0	8	20	0	0	6 371	17 438	0	6 371	11 067			80,42	63,47		80,42	-16,95
ИнтерРАО	2 512	3 423	1 630	183	911	-1 793	-1 447	3 013 847	4 222 611	3 483 561	4 212 824	1 208 764	-739 050	729 263	119,97	123,35	213,70	2 298,20	3,38	90,34	2 084,50
Русэнергосбыт	43	131	116	147	88	-15	31	54 295	162 594	144 681	198 424	108 298	-17 913	53 743	125,17	123,68	124,22	134,81	-1,48	0,53	10,59
Транснефть-энерго	34	332	449	651	298	117	203	57 239	421 104	563 684	965 455	363 865	142 580	401 771	170,21	126,93	125,64	148,24	-43,27	-1,29	22,60
Система		321	350	322	321	29	-28		387 844	425 105	412 191	387 844	37 261	-12 914		120,72	121,48	128,18	120,72	0,77	6,70
ННК-Энерго		130	201	233	130	71	32		153 719	247 518	299 623	153 719	93 799	52 105		118,05	123,06	128,56	118,05	5,01	5,50
Русэнергосбыт			499	1 597		499	1 098		628 953	2 197 576		628 953	1 568 623			126,10	137,63		126,10	11,53	
ГлавЭнергоСбыт			38	207		38	169		49 568	286 890		49 568	237 322			130,26	138,72		130,26	8,46	
Инженерные изыскания			88	88		88	1		113 060	119 635		113 060	6 575			129,05	135,57		129,05	6,52	
Оборонэнергосбыт				1			1			1 717			1 717				157,02			157,02	
Мечел-энерго				280			280			383 490			383 490				137,08			137,08	
Итого Продажа	30 720	31 657	29 819	28 533	937	-1 838	-1 285	39 424 488	40 918 107	40 930 273	43 459 056	1 493 619	12 166	2 528 783	128,34	129,25	137,26	152,31	0,92	8,01	15,05

В 2012 году ПАО «ДЭК» было куплено на ОРЭМ - 30 720 млн. кВт*ч., в 2013г. - 31 657 млн. кВт*ч, в 2014г. – 29 819 млн. кВт*ч, в 2015г. – 28 533 млн. кВт*ч. Ежегодное увеличение покупки электроэнергии на ОРЭМ к предыдущему году составило в 2013г. +937 млн. кВт*ч, в 2014г. -1 838 млн. кВт*ч, в 2015г. -1 285 млн. кВт*ч. Основными причинами снижения объема покупки электроэнергии в 2015г. является прямая покупка электроэнергии ПАО «Интер РАО» у Генераторов ДВ в целях экспорта в КНР.

В 2013 г. стоимость покупки электроэнергии (мощности) к 2012 г. увеличилась на 1 493,619 млн. руб. и составила 40 918,107 млн. руб. В 2014 г. стоимость покупки электроэнергии (мощности) к 2013 г. увеличилась на 12,16 млн. руб. и составила 40 930,273 млн. руб. В 2015 г. стоимость покупки электроэнергии (мощности) к 2014 г. увеличилась на 2 528,78 млн. руб. и составила 43 459,06 млн. руб.

По отношению к 2012 году средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) ПАО «ДЭК» в 2013 г. выросла на 0,92 коп/кВт*ч и составила 129,25 коп/кВт*ч. По отношению к 2013г. средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) в 2014 г. выросла на 8,01 коп/кВт*ч и составила 137,26 коп/кВт*ч. По отношению к 2014г. средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) в 2015 году выросла на 15,05 коп/кВт*ч и составила 152,31 коп/кВт*ч.

Финансовые расчеты за покупную электроэнергию (мощность) на ОРЭМ за 2015 год

Стоимость покупки ПАО «ДЭК» как Единого Закупщика на ОРЭМ в 2015 году составляет 51 281 686,01 тыс.руб. с НДС в т.ч.:

от АО «ДГК»	44 503 973,43 тыс.руб. с НДС
от ПАО «РусГидро»	6 749 036,70 тыс.руб. с НДС
от АО «ЦФР»	28 675,88 тыс.руб. с НДС

Стоимость продажи ПАО «ДЭК» как Единого Закупщика на ОРЭМ в 2015 году составляет 14 149 355,09 тыс.руб. с НДС в т.ч.:

- ПАО «Якутскэнерго»	1 393 610,66 тыс.руб. с НДС
- ПАО «ФСК»	2 023 337,30 тыс.руб. с НДС
- АО «ЦФР»	20 576,36 тыс.руб. с НДС
- ПАО «Интер РАО»	4 971 132,56 тыс.руб. с НДС
- ООО «Русэнергоресурс»	234 140,00 тыс.руб. с НДС
- ООО «Транснефтьэнерго»	1 139 237,03 тыс.руб. с НДС
- ООО «Мечел-энерго»	452 517,86 тыс.руб. с НДС
- ЗАО «Система»	486 385,09 тыс.руб. с НДС
- АО «ННК-энерго»	353 554,72 тыс.руб. с НДС
- ООО «Русэнергосбыт»	2 593 139,10 тыс.руб. с НДС
- ООО «Главэнергосбыт»	338 529,98 тыс.руб. с НДС
- ООО «Инженерные изыскания»	141 168,74 тыс.руб. с НДС
- ОАО «Оборонэнергосбыт»	2 025,69 тыс.руб. с НДС

Дебиторская задолженность ПАО «ДЭК» на ОРЭМ:

По итогу 2015 г. произошёл рост дебиторской задолженности на ОРЭМ на 353,38 млн. руб. Основной рост ДЗ по контрагенту ПАО «Интер РАО» на 136,52 млн. руб. Основные причины изменения дебиторской задолженности:

- значительный рост по ПАО «Интер РАО» за счёт увеличения тарифов и стоимости покупки электроэнергии (мощности) за декабрь 2015 (относительно декабря 2014).

В итоге, дебиторская задолженность на оптовом рынке на 01.01.2016 г. составила 772,52 млн. руб.

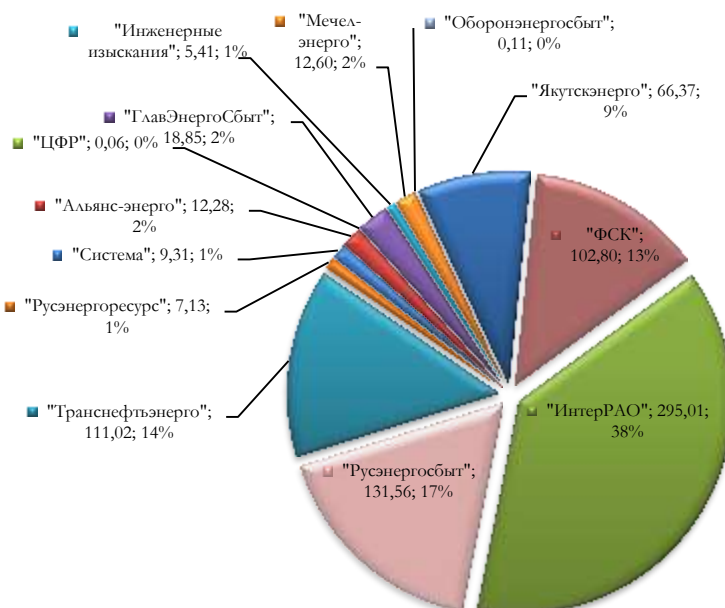
Таблица 6.2.5

Дебиторская задолженность на оптовом рынке

Контрагент	Дебиторская задолженность по состоянию на:					Изменение ДЗ за 12мес. 2015г.
	01.01.2015г.	01.04.2015г.	01.07.2015г.	01.10.2015г.	01.01.2016г.	
"Якутскэнерго"	71,24	55,17	14,50	20,15	66,37	- 4,87
"ФСК"	98,09	66,09	47,53	54,78	102,80	4,71
"ИнтерРАО"	158,49	135,38	576,64	604,46	295,01	136,52
"Русэнергосбыт"	24,77	111,10	50,01	70,56	131,56	106,79
"Транснефтьэнерго"	22,83	79,52	41,56	50,36	111,02	88,20
"Русэнергоресурс"	5,08	5,57	4,84	3,25	7,13	2,05
"Система"	14,51	8,01	8,65	16,04	9,31	- 5,20
"Альянс-энерго"	13,03	10,97	2,96	4,05	12,28	- 0,75
"ЦФР"	2,16	1,59	2,78	3,15	0,06	- 2,10
"ГлавЭнергоСбыт"	2,52	13,66	4,26	5,84	18,85	16,33
"Инженерные изыскания"	6,43	5,17	1,34	2,01	5,41	- 1,01
"Мечел-энерго"	-	8,06	0,67	2,43	12,60	12,60
"Оборонэнергосбыт"	-	0,10	0,02	0,06	0,11	0,11
Итого	419,14	500,39	755,77	837,14	772,52	353,38

Диаграмма 6.2.1

Структура дебиторской задолженности ПАО «ДЭК» на оптовом рынке за 2015 год



Кредиторская задолженность ПАО «ДЭК» на ОРЭМ:

По итогу 2015 года по Договорам купли продажи электроэнергии (мощности) произошёл рост кредиторской задолженности на 50,29 млн. руб. Основной рост произошёл по контрагенту АО «ДГК» на 31,52 млн. руб.

Основные причины изменения кредиторской задолженности:

- увеличение тарифов и стоимости покушной электроэнергии (мощности) в 2015 году (относительно декабря 2014).

В итоге, кредиторская задолженность на оптовом рынке на 01.01.2016 составила 2 625,88 млн. руб.

Обязательства ПАО «ДЭК» по реструктуризированной задолженности:

По состоянию на 01.01.15г. по бухгалтерскому балансу реструктуризированная задолженность перед АО «ДГК» составила 260,09 млн. руб. Согласно Соглашению о реструктуризации данная задолженность погашается до конца 2015 года равными частями по 25,0 млн. руб. За 2015 год ПАО «ДЭК» оплатило АО «ДГК» в соответствии с Соглашением 260,09 млн. руб.

С учётом оплаты реструктуризации задолженности по АО «ДГК», снижение кредиторской задолженности составило 209,8 млн. руб.

Итого, с учётом оплаты реструктуризации, кредиторская задолженность на оптовом рынке на 01.01.2016 составила 2 625,88 млн. руб.

Таблица 6.2.7

Кредиторская задолженность на оптовом рынке

Контрагент	Кредиторская задолженность по состоянию на:					Изменение КЗ за 12мес. 2015г.
	01.01.2015г.	01.04.2015г.	01.07.2015г.	01.10.2015г.	01.01.2016г.	
"ДГК"	1862,24	2086,50	1316,87	1451,64	1893,76	31,52
"РусГидро"	712,91	603,44	427,17	471,22	730,87	17,97
"ЦФР" (переток в Читу)	0,11	0,07	2,55	2,40	-	- 0,11
"Якутскэнерго"	-	-	1,72	0,68	-	-
"Русэнергоресурс"	0,33	0,97	-	0,09	-	- 0,33
"Альянс-энерго"	-	-	4,07	3,28	-	-
"ФСК"	-	5,67	7,95	14,87	-	-

"Система"	-	2,50	3,95	-	1,24	1,24
"Инженерные изыскания"	-	-	0,22	0,06	-	-
"Мечел-энерго"	-	0,08	3,29	2,18	-	-
Итого по ПАО "ДЭК"	2575,59	2699,23	1767,78	1946,41	2625,88	50,29
"ДГК" реструктуризация	260,09	185,09	110,09	35,09	-	- 260,09
Итого по ПАО "ДЭК" с реструктуризацией	2835,68	2884,32	1877,87	1981,50	2625,88	- 209,80

Диаграмма 6.2.2

**Структура кредиторской задолженности (с учётом реструктуризации)
ПАО «ДЭК» на оптовом рынке за 2015 год**

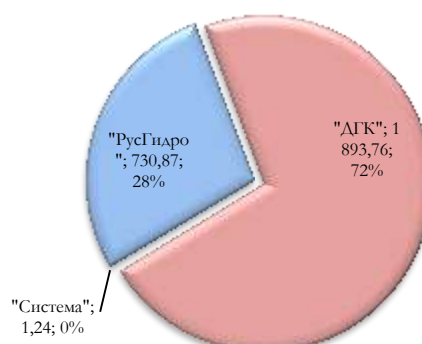


Диаграмма 6.2.3

Динамика задолженности ПАО «ДЭК» на ОРЭМ в 2015 году

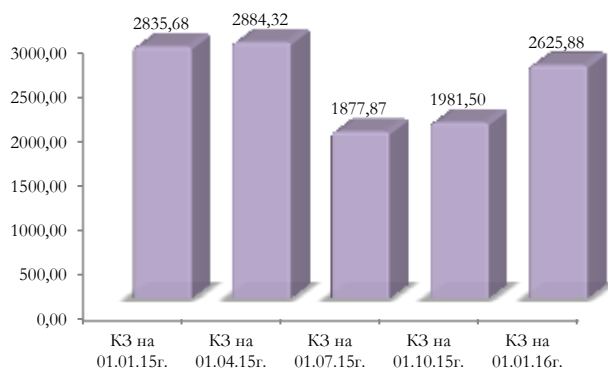
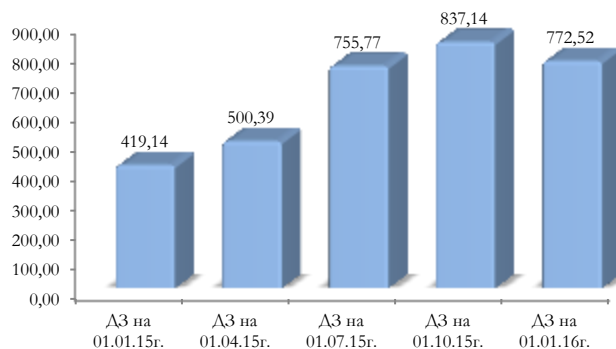


Диаграмма 6.2.4

Динамика задолженности оптовых покупателей перед ПАО «ДЭК» на ОРЭМ в 2015 году



6.3. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ

Производственные показатели Общества за 12 месяцев 2015 г.:

- ✓ Суммарный отпуск электроэнергии на РРЭ составил 23 226,551 млн. кВт*ч при плане, 23 155,294 млн. кВт*ч;
- ✓ Потери в сетях составили – 3 471,221 млн. кВт*ч при плане 3 254,546 млн. кВт*ч, в том числе: потери в сетях АО «ДРСК» – 1 930,092 млн. кВт*ч при плане 1 883,038 млн. кВт*ч, в сетях прочих транспортировщиков – 1 541,129 млн. кВт*ч при плане 1 371,508 млн. кВт*ч;
- ✓ Полезный отпуск конечным потребителям – 19 749,607 млн. кВт*ч при плане 19 894,496 млн. кВт*ч;
- ✓ Объем хозяйственных нужд ПАО «ДЭК» 5,723 млн. кВт*ч.

Таблица 6.3.1

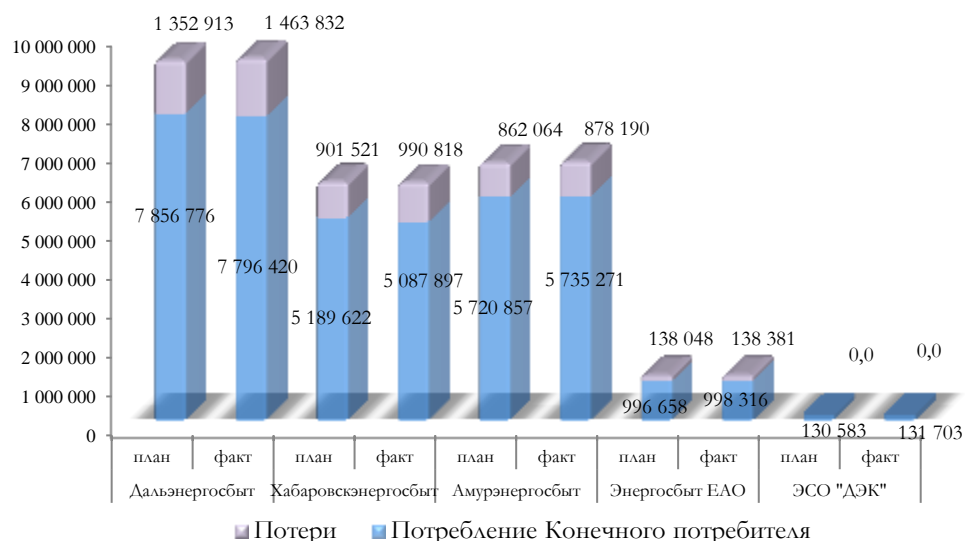
Баланс электроэнергии по ПАО «ДЭК» (ЭСО+ГП) за 2015 г.

Наименование	Электроэнергия, тыс. кВтч			Средний тариф, руб./кВтч (без НДС)			Товарная продукция, тыс. руб. (без НДС)		
	Факт 2014	План 2015	Факт 2015	Факт 2014	План 2015	Факт 2015	Факт 2014	План 2015	Факт 2015
Фактическое потребление	24 441 265	23 155 283	23 226 570	1,382	1,414	1,442	33 770 405	32 739 371	33 502 581
Покупка на опте	24 202 076	22 879 116	22 905 741	1,334	1,353	1,374	32 277 789	30 959 572	31 468 077
Покупка на РРЭ	239 168	276 166	320 829	6,241	6,445	6,341	1 492 616	1 779 798	2 034 504
Продажа на рознице	24 441 327	23 155 294	23 226 551	2,290	2,484	2,513	55 971 808	57 508 721	58 379 519
Потери всего	3 250 025	3 254 546	3 471 221	1,636	1,633	1,666	5 317 713	5 313 473	5 783 548
Потери в сетях ДРСК всего	1 907 385	1 883 038	1 930 092	1,570	1,621	1,652	2 993 842	3 051 484	3 188 705
Потери в сетях прочих транспортировщиков всего,	1 342 640	1 371 508	1 541 129	1,731	1,649	1,684	2 323 870	2 261 990	2 594 843
Полезный отпуск конечного потребителя	21 185 715	19 894 496	19 749 607	2,391	2,624	2,663	50 654 095	52 195 248	52 595 971
Расход ээ на ХН ПАО "ДЭК"	5 587	6 252	5 723				-	-	-
Объем замещающей информации/нераспределенная электроэнергия	61	5	19				-	-	-

Структура объема продаж электроэнергии на розничном рынке э/энергии по территориям в сравнении с Бизнес-планом представлена на Диаграмме 6.3.1.

Диаграмма 6.3.1.

Структура объема продаж электроэнергии на РРЭ за 2015 г. по территориям



Распределение полезного отпуска конечным потребителям по территориям в сравнении с планом представлено на Диаграмме 6.3.2.

Диаграмма 6.3.2.

Анализ полезного отпуска за 2015г., млн. кВт*ч

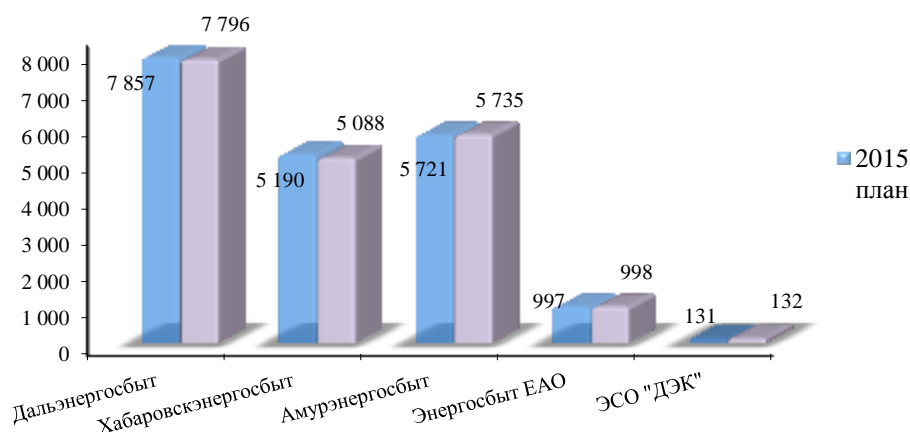


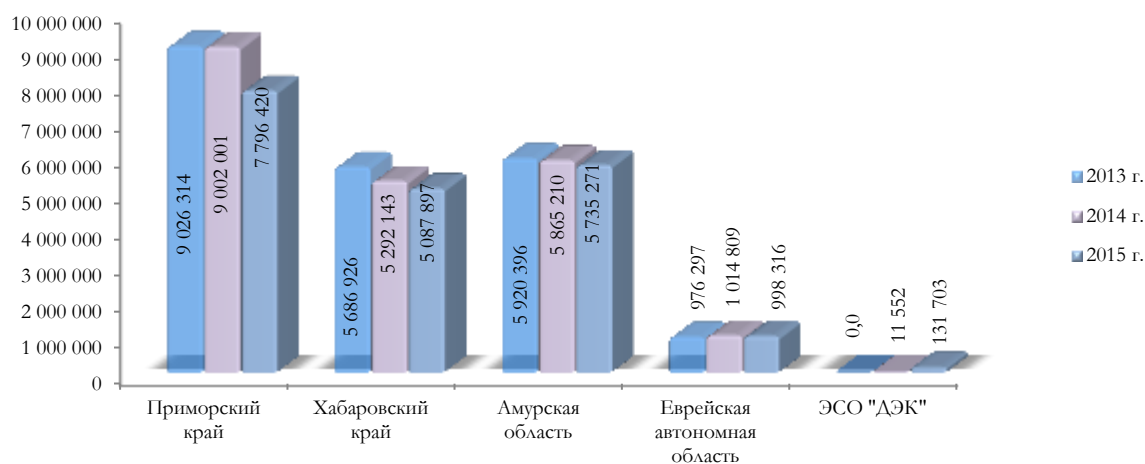
Таблица 6.3.2

Наименование	Полезный отпуск, кВт*ч			Изменение ПО	
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2014 / 2013	2015 / 2014
Приморский край	9 026 314	9 002 001	7 796 420	-0,3%	-15,5%
Хабаровский край	5 686 926	5 292 143	5 087 897	-7,5%	-4,0%
Амурская область	5 920 396	5 865 210	5 735 271	-0,9%	-2,3%
Еврейская автономная область	976 297	1 014 809	998 316	3,8%	-1,7%
ЭСО "ДЭК"	0	11 552	131 703	100,0%	91,2%
ПАО «ДЭК»	21 609 934	21 185 715	19 749 607	-2,0%	-7,3%

Динамика продаж электроэнергии на розничном рынке э/энергии по территориям за 2013-2015 гг. графически представлена на Диаграмме 6.3.3.

Диаграмма 6.3.3.

Динамика продаж электрической энергии Конечным потребителям за 2013-2015 гг., тыс. кВт*ч



6.4. ПРОГНОЗНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ГОД И ТРЕХЛЕТНЮЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке

Предстоящий год и трехлетняя перспектива Общества в части ОРЭМ отражены в ППР до 2019 года. Финансирование по нижеприведенным затратам предусмотрено в полном объеме.

Таблица 6.4.1

Затраты на электроэнергию (мощность) до 2019 года

	2016		2017		2018		2019	
	Сальдо переток, ман. кВт.ч.	Стоимость покупки без НДС, тыс. руб.	Сальдо переток, ман. кВт.ч.	Стоимость покупки без НДС, тыс. руб.	Сальдо переток, ман. кВт.ч.	Стоимость покупки без НДС, тыс. руб.	Сальдо переток, ман. кВт.ч.	Стоимость покупки без НДС, тыс. руб.
ДЭК покупка филиалы + ЭСК	22 745,96	30 390 093,18	23 062,89	36 383 121,99	22 528,88	38 451 748,34	22 563,74	41 125 642,26
Оптовые покупатели без ГП ЭСК	6 903,59	16 145 136,39	7 456,61	16 277 310,31	10 036,06	22 469 600,56	11 182,02	26 083 128,91
ИТОГО ДЭК-ЕЗ ОРЭ Покупка	29 649,55	46 535 229,57	30 519,50	52 660 432,31	32 564,94	60 921 348,91	33 745,76	67 208 771,18

Продажа электрической энергии на розничном рынке

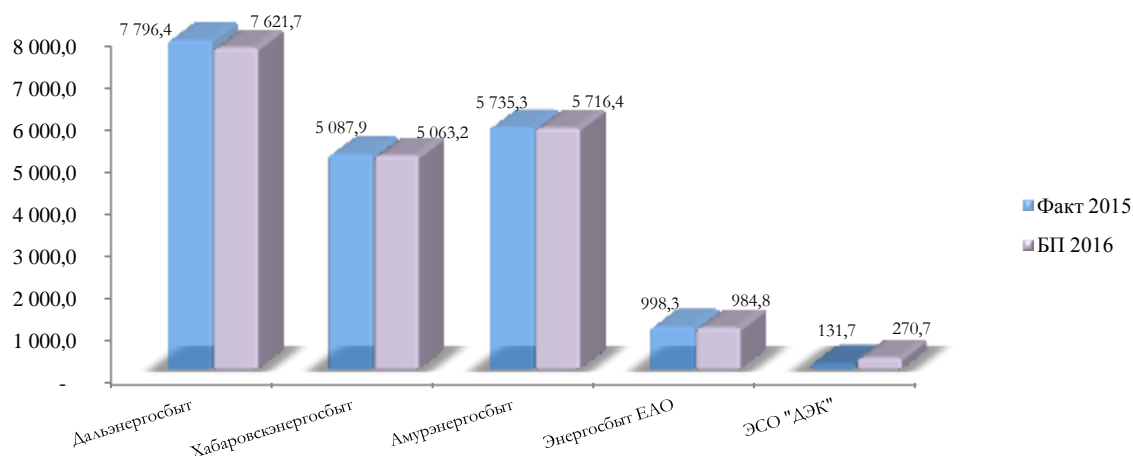
Таблица 6.4.2

Ожидаемые производственные показатели ПАО «ДЭК» на 2016 г.

Филиал	Факт 2015	БП 2016	Отклонение	
			ман. кВт.ч	%
Дальэнергосбыт	7 796,4	7 621,7	-174,8	-2,2%
Хабаровскэнергосбыт	5 087,9	5 063,2	-24,7	-0,5%
Амурэнергосбыт	5 735,3	5 716,4	-18,8	-0,3%
Энергосбыт ЕАО	998,3	984,8	-13,5	-1,4%
ЭСО "ДЭК"	131,7	270,7	139,0	105,5%
ПАО "ДЭК"	19 749,6	19 656,8	-92,9	-0,5%

Диаграмма 6.4.1

Прогноз полезного отпуска электроэнергии на 2016 г., ман. кВт*ч



Анализируя фактическую тенденцию изменения уровня электропотребления, в трехлетней перспективе (2017-2019 гг.) прогнозируется снижение полезного отпуска конечным потребителям, связанное с переходом крупных потребителей к энергосбытовым компаниям и покупкой электроэнергии на оптовом рынке (в том числе энергосбытовой компанией ПАО «ДЭК»):

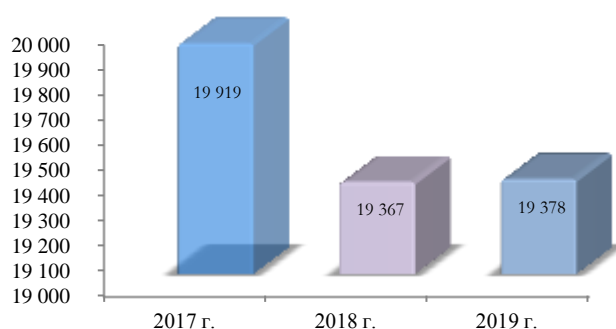
Таблица 6.4.3

Прогноз полезного отпуска конечным потребителям на 2017-2019 гг., млн. кВт*ч

Филиал	год					
	2017 г.	% роста к 2016 году	2018 г.	% роста к 2017 году	2019 г.	% роста к 2018 году
ПАО "ДЭК" (ЭСО + ГП)	19 919	1,3%	19 367	-2,8%	19 378	0,1%

Диаграмма 6.4.2

Прогноз полезного отпуска конечным потребителям электроэнергии на трехлетнюю перспективу, млн. кВт*ч



6.5. ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ

Динамика среднеотпускного тарифа по территориям деятельности ПАО «ДЭК» (без учета энергосбытовых компаний, функционирующих на оптовом рынке) представлена в Таблице 6.4.1:

Таблица 6.4.1

Филиал ПАО "ДЭК"		Утверждено РЭК в целом по 2015 году (коп./кВтч)				Утверждено РЭК на 1-ое полугодие 2015 года (коп./кВтч)		Утверждено РЭК на 2-ое полугодие 2015 года (коп./кВтч)			
		Край (область)	откл. к 2014г.	ГП ПАО "ДЭК"	откл. к 2014г.	Край (область)	ГП ПАО "ДЭК"	Край (область)	откл. к 1-ому полугодию 2015г.	ГП ПАО "ДЭК"	откл. ко 1-ому полугодию 2015г.
Приморский край		306,75	7,2%	282,78	10,2%	295,68	265,19	319,66	8,1%	303,37	14,4%
Амурская область		313,70	2,0%	249,87	8,1%	308,97	244,30	318,62	3,1%	255,67	4,7%
Хабаровский край, в том числе:	Всего, с учетом децентрализованной части	337,05	8,5%	306,14	4,2%	318,95	294,38	356,04	11,6%	318,53	8,2%
	централизованная часть	318,13						336,91	12,2%		
Энергосбыт ЕАО		306,98	-0,4%	227,72	-4,8%	299,61	224,16	314,79	5,1%	231,51	3,3%
Итого по ДЭК		311,44	5,9%	276,57	7,0%	300,55	264,77	323,33	7,6%	289,49	9,3%

Филиал ПАО "ДЭК"		Утверждено РЭК в целом по 2016 году (коп./кВтч)				Утверждено РЭК на 1-ое полугодие 2016 года (коп./кВтч)				Утверждено РЭК на 2-ое полугодие 2016 года (коп./кВтч)			
		Край (область)	откл. к 2015г.	ГП ПАО "ДЭК"	откл. к 2015г.	Край (область)	откл. ко 2-ому полугодию 2015г. РЭК	ГП ПАО "ДЭК"	откл. ко 2-ому полугодию 2015г. РЭК	Край (область)	откл. к 1-ому полугодию 2016г.	ГП ПАО "ДЭК"	откл. ко 1-ому полугодию 2016г.
Приморский край		331,37	8,0%	312,13	10,4%	324,63	1,6%	302,30	-0,4%	338,66	4,3%	323,20	6,9%
Амурская область		330,35	5,3%	258,14	3,3%	322,92	1,3%	253,31	-0,9%	338,08	4,7%	263,13	3,9%
Хабаровский край, в том числе:	Всего, с учетом децентрализованной части	357,49	6,1%	329,90	7,8%	341,47	-4,1%	310,46	-2,5%	374,43	9,7%	350,74	13,0%
	централизованная часть	337,71	6,2%			316,41	-6,1%			360,51	13,9%		
Энергосбыт ЕАО		316,06	3,0%	232,13	1,9%	307,96	-2,2%	228,29	-1,4%	324,48	5,4%	236,12	3,4%
Итого по ДЭК		331,49	6,4%	296,89	7,3%	320,75	-0,8%	286,65	-1,0%	343,00	6,9%	307,93	7,4%

Динамика тарифов по населению (с НДС) по территориям деятельности ПАО «ДЭК» представлена в Таблице 6.4.2:

Таблица 6.4.2
с НДС

Субъекты	Утверждено на 2015 год, коп./кВтч				Утверждено на 2016 год, коп./кВтч			
	1 полуто дие	Отклонение 1-ое полугодие 2015/2-ое полугодие 2014 гг., %	2 полуто дие	Отклонение 2-ое полугодие 2015/ 1-ое полугодие 2015 гг., %	1 полуто дие	Отклонение 1-ое полугодие 2016/2-ое полугодие 2015 гг., %	2 полуто дие	Отклонение 2-ое полугодие 2016/ 1-ое полугодие 2016 гг., %
Приморский край								
Население по полному тарифу	290,0	0,0%	315,0	8,6%	315,0	0,0%	337,0	7,0%
Городское с электроплитами (коэф. 0,8)	232,0	0,0%	252,0	8,6%	252,0	0,0%	270,0	7,1%
Сельское население (коэф. 0,7)	203,0	0,0%	221,0	8,9%	221,0	0,0%	236,0	6,8%
Амурская область								
Население по полному тарифу	306,0	0,0%	337,0	10,1%	337,0	0,0%	340,0	0,9%
Городское с электроплитами (коэф. 0,7)	214,0	0,0%	236,0	10,3%	236,0	0,0%	238,0	0,8%
Сельское население (коэф. 0,7)								
Хабаровский край								
Население по полному тарифу	361,0	0,0%	387,0	7,2%	387,0	0,0%	411,0	6,2%
Городское с электроплитами (коэф. 0,7)	253,0	0,0%	271,0	7,1%	271,0	0,0%	288,0	6,3%
Сельское население (коэф. 0,7)								
ЕАО								
Население по полному тарифу	327,0	0,0%	350,0	7,0%	350,0	0,0%	362,0	3,4%
Городское с электроплитами (коэф. 0,7)	229,0	0,0%	245,0	7,0%	245,0	0,0%	253,0	3,3%
Сельское население (коэф. 0,7)								

Прирост тарифа для группы населения по всем территориям деятельности ПАО «ДЭК» ниже ИПЦ принятого на 2016 год Минэкономразвития РФ 7,4%, при этом по территориям

Приморского края и Хабаровского края принятый рост выше значений индексов платы граждан утвержденных Правительством РФ (Распоряжение от 28.10.2015г. №2182-р).

На 2-ое полугодие 2016г. тарифы в Приморском крае, Хабаровском крае и ЕАО утверждены в среднем диапазоне между предельным минимальным и максимальным уровнем тарифов; в Амурской области утверждены на минимальном предельном уровне (Приказ ФАС (Приказ ФАС от 06.11.2015г. №1057/15 №1057/15, с учетом изменений от 18.11.2015г. №1105/15).

Динамика сбытовой надбавки ПАО «ДЭК» в тарифе конечного потребителя, утвержденной регулирующими органами по тарифам, представлена в Таблице 6.4.3:

Таблица 6.4.3
кон/кВтч

№ п/п	Показатели	ед.изм.	Утвержде но РЭК на 2013 год (средний)	Рост к 2012 году		Утвержде но РЭК на 2014 год (средний)	Рост к 2013 году		Утвержде но РЭК на 2015 год (средний)	Рост к 2014 году		Утвержде но РЭК на 2016 год (средний)	Рост к 2015 году	
				Абс.	%		Абс.	%		Абс.	%		Абс.	%
1	Приморский край	кон.кВтч	14,53	4,07	38,9%	16,07	1,54	10,6%	25,28	9,22	57,4%	29,93	4,65	18,4%
2	Хабаровский край	кон.кВтч	16,47	-1,85	10,1%	21,69	5,22	31,7%	28,99	7,30	33,6%	38,00	9,01	31,1%
3	Амурская область	кон.кВтч	10,39	0,25	2,4%	10,76	0,37	3,5%	12,48	1,72	16,0%	13,71	1,23	9,9%
4	Еврейская АО	кон.кВтч	16,28	1,60	10,9%	18,38	2,10	12,9%	19,30	0,92	5,0%	23,56	4,26	22,1%

6.6. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ПРИМЕРЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПОЗВОЛИВШИЕ УЛУЧШИТЬ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВА

Обществом в течение отчетного периода проведена следующая работа:

- ✓ Работа с НП «Совет рынка» в части доработки и усовершенствования «Правил», которые определили совершенно новый подход к расчету стоимости электроэнергии для клиентов Общества. Данный подход полностью удовлетворяет современным требованиям и тенденциям в методологии расчетов за электрическую энергию в электроэнергетике как Российской Федерации, так и в международном масштабе.
- ✓ Мониторинг Регламентов работы на ОРЭМ и внесение изменений с целью защиты интересов ПАО «ДЭК».
- ✓ Экономическое ведение балансов загрузки станций ОЭС Востока.
- ✓ Заключение двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии в объемах фактического сверхбалансового производства (потребления) электроэнергии. За 2015 год ПАО «ДЭК» куплено на ОРЭМ 295,41 млн. кВт*ч по двухсторонним договорам. Положительный экономический эффект для ПАО «ДЭК» составил 898 тыс.руб. с НДС.
- ✓ ПАО «ДЭК» введен мониторинг крупных потребителей РРЭ имеющих риск или намерение сменить энергосбытовую компанию или выйти на ОРЭМ, и как следствие:
 - с 01.01.15г. ПАО «ДЭК» ЭСК получен допуск к торговой системе ОАО «ДВ Звезда» и АО «Дальполиметалл».
 - предприятия ООО «Ратимир» и МУП г. Хабаровск «Водоканал» имели намерение выйти на ОРЭМ. ПАО «ДЭК» были приняты меры по сохранению потребителей в структуре ДЭК. Дирекцией ОРЭМ проведены все необходимые процедуры по выводу данных предприятий на ОРЭМ в структуре ЭСК ДЭК. С 01.01.16г. ПАО «ДЭК» получен допуск к торговой системе ООО «Ратимир» и МУП г. Хабаровск «Водоканал» в структуре ДЭК ЭСК.
 - с целью возвращения потребителей ПАО «ДЭК» от ЗАО «Система», проведена активная работа с ОАО «Спасск-цемент» и ОАО «Теплоозёрский цементный

завод». Один из заводов ОАО «Спасск-цемент» переведён на энергоснабжение от ЗАО «Система» к ПАО «ДЭК».

- ведется работа с потребителем космодром «Восточный»: заключен договор энергоснабжения с ПАО «ДЭК» (ГП), подготовлено коммерческое предложение в части делегирования ПАО «ДЭК» права зарегистрировать ГТП на ОРЭМ в отношении данного потребителя в статусе энергосбытовой компании.

- ведется работа с потребителем «ОАО «Дальхимфарм» и ООО «Кимкано-Сутарский ГОК» с целью получения права участия в торговой системы ОРЭМ в отношении данных потребителей в статусе энергосбытовой компании.

6.7. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

За отчетный период совокупные затраты на использование энергетических ресурсов для производственных целей составили 57 784 тыс. рублей.

№	Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб.)
1	Электроэнергия на хозяйственные нужды	6 млн. кВт/ч	8 383
2	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	11 тыс. Гкал	12 684
3	Топливо для автотранспорта	1,1 млн. литров	36 717
ИТОГ			57 784

Иные виды энергетических ресурсов в отчетном периоде Обществом не использовались.

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ. РЕМОНТЫ.

7.1. ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Инвестиционная деятельность ПАО «ДЭК» направлена на обеспечение рентабельной деятельности Общества и сохранение статуса Гарантирующего поставщика за счет развития технологического процесса сбыта, введения единого стандарта обслуживания клиентов, установления единых требований по взаимодействию с клиентами, определения основных точек взаимодействия сбытовых и сетевых компаний при обслуживании потребителей, повышение автоматизации бизнес-процессов, обновления технической базы.

Инвестиционная программа Компании на 2015 год утверждена Советом Директоров Общества в составе бизнес-плана в объеме 125,66 млн. руб. (без НДС). По факту освоение составило 116,21 млн. руб. (без НДС), или 92% от утвержденного плана. План финансирования на 2015 год был утвержден в объеме 153,19 млн. руб. (с НДС), фактически профинансировано 132,23 млн. руб. (с НДС), или 86% от утвержденного плана.

Таблица 7.1.1.

Исполнение инвестиционной программы ПАО «ДЭК» за 2015 г.

	Освоение капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)			Финансирование инвестиционной программы, млн. руб. (с НДС)		
	План	Факт	%	План	Факт	%
Всего по ПАО «ДЭК», в т.ч.:	125,66	116,21	92 %	153,19	132,23	86 %
ТПиР	125,66	116,21	92 %	153,19	132,23	86 %
Новое строительство	-	-	-	-	-	-
Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения	-	-	-	-	-	-

7.2. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Таблица 7.2.1.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования 2015 г. (млн. руб., с НДС)
1	Всего по ПАО «ДЭК», в т.ч.	132,23
1.1.	Амортизация	115,54
1.2.	НДС к возмещению	16,69

Финансирование инвестиционной программы велось за счет амортизационных отчислений и возвратного НДС планового периода.

Ввод основных фондов за 2015 год составил 140,42 млн. руб. (без НДС) или 112% от утвержденного плана.

7.3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Формирование перспективной инвестиционной программы Компания проводит исходя из задач обеспечения реализации товарной продукции в полном объеме, создания качественного клиентского сервиса, обновления и модернизации технической базы.

Инвестиционная программа ПАО «ДЭК» на 2016 – 2018 гг. утверждена Приказом Минэнерго России №982 от 21.12.2015 г. в объеме финансирования 288,6 млн. руб. (с НДС), источником инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в объеме 244,6 млн. руб. и НДС возмещаемый из бюджета 44,0 млн. руб.

Основными направлениями финансирования инвестиционной программы ПАО «ДЭК» на 2016 – 2018 гг. являются:

- ✓ Приобретение оборудования и Персональных компьютеров (ПК) 150,65 млн. руб. (с НДС).

Цель: сохранение работоспособности и модернизация существующей ИТ

инфраструктуры для выполнения поставленных задач по сопровождению сбытовой деятельности.

- ✓ Приобретение оргтехники 17,72 млн. руб. (с НДС).

Цель: сохранение работоспособности и модернизация существующей ИТ инфраструктуры для выполнения поставленных задач по сопровождению сбытовой деятельности.

- ✓ Приобретение автотранспорта 57,13 млн. руб. (с НДС).

Цель: замена изношенного автотранспорта. Для обеспечения проверок установленных режимов электропотребления у абонентов, проведения рейдов по выявлению фактов неоплаты, хищений и безучетного электропотребления, проверки достоверности передаваемых показаний абонентами, оперативного решения возникающих производственных вопросов.

- ✓ Приобретение средств связи 3,47 млн. руб. (с НДС).

Цель: сохранение работоспособности и модернизация существующих систем связи для выполнения поставленных задач по сопровождению сбытовой деятельности.

- ✓ Приобретение измерительных приборов 2,14 млн. руб. (с НДС).

Цель: осуществление контроля и анализа качества электрической энергии, поставляемой потребителям сетевыми организациями. Осуществление защиты прав потребителей при предоставлении некачественных услуг по передаче электроэнергии.

- ✓ Здания и сооружения 43,74 млн. руб. (с НДС).

Цель: приобретения помещений для минимизации рисков связанных с прекращением договоров аренды по инициативе арендодателя, проведение реконструкций зданий и сооружений, для создания условий, соответствующих нормативному уровню технического состояния и санитарных норм для сотрудников компании и абонентов, снижения затрат по аренде помещений, а так же приобретение помещений для открытия Центров Обслуживания Потребителей и Абонентских пунктов, в соответствии с Постановлением правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442.

- ✓ Иные разделы, отражающие специфику деятельности общества 13,75 млн. руб. (с НДС), в т.ч.:

а) Модернизация коммерческого учета (дома барачного типа и частный сектор) 10,03 млн. руб. (с НДС).

Цель: снижение разногласий с сетевыми организациями при определении полезного отпуска, снижение сверхнормативных потерь при реализации электроэнергии. Обеспечение учета энергетических ресурсов с применением приборов учета при осуществлении расчетов с потребителями, в соответствии с Ф3 №261 от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».

б) Приобретение мебели, систем кондиционирования, системы электронной очереди 3,72 млн. руб. (с НДС).

Цель: создание условий, соответствующих нормативному уровню технического состояния и санитарных норм для сотрудников компании и абонентов.

7.4. ДОСТИГНУТЫЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗОВАННЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

За прошедшие три года (с 2013 по 2015 гг.) по ПАО «ДЭК» освоено капитальных вложений на сумму 1130,79 млн. рублей (без НДС). Ввод основных фондов составил 606,3 млн. руб. (без НДС).

Проведенные мероприятия инвестиционной программы были направлены на сохранение статуса Гарантирующего поставщика за счет развития очных и заочных форм работы с абонентами, развития технологического процесса сбыта, организации основных точек взаимодействия с сетевыми компаниями при обслуживании потребителей, повышение автоматизации бизнес-процессов, обновления технической базы.

7.5. РЕМОНТЫ

Ремонтная программа ПАО «ДЭК» направлена на проведение планово-предупредительных ремонтов зданий (помещений) и автотранспорта. Основное энергетическое оборудование на балансе ПАО «ДЭК» отсутствует.

Ремонтная программа утверждена Советом Директоров Общества в составе скорректированного бизнес-плана (Протокол №242 от 25.06.2015).

Ремонтная программа Общества на 2015 год утверждена в объеме 18,629 млн. руб. (без НДС). По факту освоение составило 21,222 млн. руб. (без НДС), или 114% от утвержденного плана. План финансирования на 2015 год был утвержден в объеме 23,496 млн. руб. (с НДС), фактически профинансировано 16,147 млн. руб. (с НДС), или 69% от утвержденного плана.



8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

8.1. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ЕГО ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ, КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА

Основные поставщики электрической энергии и мощности:

- АО «ДГК»;
- ПАО «РусГидро».

ПАО «ДЭК» ведет постоянное взаимодействие с АО «ДГК» и ПАО «РусГидро» как с поставщиками электроэнергии и мощности на ОРЭМ. В ходе взаимодействия решаются вопросы по планированию покрытия электропотребления, взаиморасчету за электроэнергию и мощность.

В качестве основных факторов конкурентоспособности ПАО «ДЭК» перед другими компаниями, осуществляющими энергосбытовую деятельность в регионе, можно выделить следующие:

- ✓ многолетнее добросовестное сотрудничество с потребителями и наличие собственной клиентской базы, наличие статуса гарантирующего поставщика и единого закупщика;
- ✓ разветвленная региональная сеть обслуживания потребителей;
- ✓ квалифицированный, опытный штат сотрудников и менеджеров;
- ✓ значительный опыт энергосбытовой деятельности, отлаженные бизнес-процессы взаимодействия с потребителями;
- ✓ наличие Стандарта обслуживания клиентов.

8.2. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ

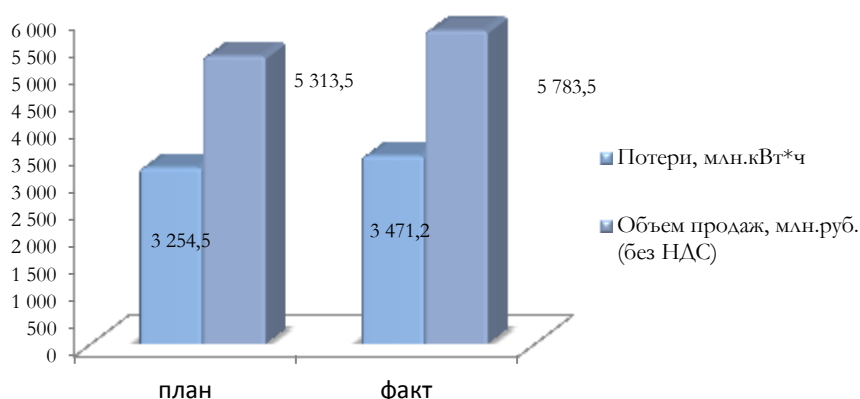
Объем продаж электроэнергии на розничном рынке за 2015 г. составил 23 220,8 млн. кВт*ч на сумму 58 379,5 млн. руб. (без НДС) при плане 23 149 млн. кВт*ч на сумму 57 508,7 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- ✓ доходы от компенсации потерь – 3 471,2 млн. кВт*ч на сумму 5 783,5 млн. руб. – увеличение к плану на 216,7 млн. кВт*ч (+ 470,1 млн. руб.);
- ✓ полезный отпуск конечным потребителям* – 19 749,6 млн. кВт*ч на сумму 52 596,0 млн. руб. – снижение к плановому показателю на 144,890 млн. кВт*ч (+ 400,723 млн. руб.).

Графическое изображение объема продаж потерь электроэнергии в 2015 г. представлено на Диаграмме 8.1.1.:

Доходы от компенсации потерь за 2015 год

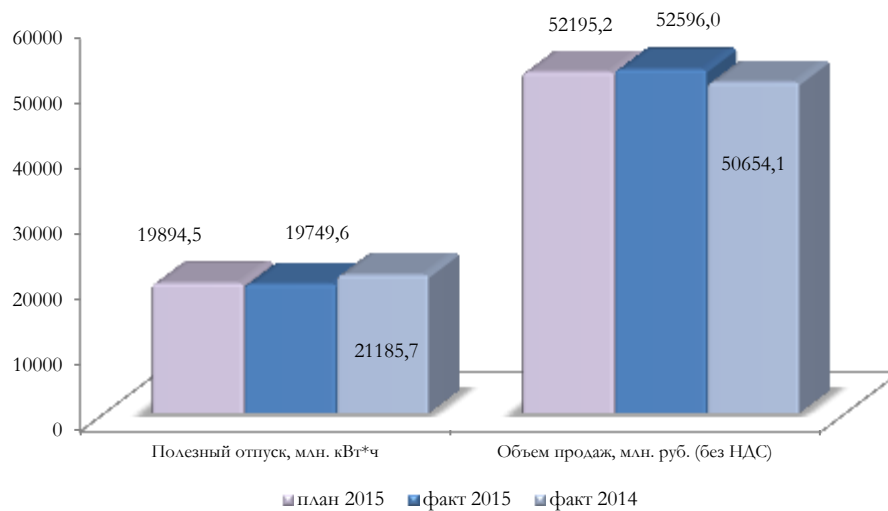
Диаграмма 8.1.1.



Графическое изображение объема полезного отпуска электроэнергии в 2015 г. представлено на Диаграмме 8.1.2.:

Диаграмма 8.1.2.

Доходы от продажи э/э собственным потребителям за 2015 год



9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ РУКОВОДСТВОМ ОБЩЕСТВА

9.1. МЕТОДЫ И ПОЛИТИКА БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРИНЯТЫЕ В ОБЩЕСТВЕ

Основные положения учетной политики ПАО «ДЭК» по Российским стандартам бухгалтерской отчетности отражены в подразделе «18.3 Финансовая отчетность по Российским стандартам бухгалтерского учета».

Основные положения учетной политики Группы «ДЭК» по Международным стандартам финансовой отчетности представлены в подразделе «18.5. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и аудиторское заключение».

9.2. АНАЛИЗ ИТОГОВ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ДЭК» ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

9.2.1. Существенные показатели бухгалтерского баланса

Агрегированный бухгалтерский баланс за 2015 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	На начало года (01.01.2015г.)	На конец года (31.12.2015г.)	Изменение за период
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Основные средства	1150	1 232 015	1 211 013	-21 002
Финансовые вложения	1170	41 281 107	41 315 883	34 776
Отложенные налоговые активы	1180	92 472	171 216	78 744
Прочие внеоборотные активы	1190	50 759	46 837	-3 922
Итого по разделу I	1 100	42 656 353	42 744 949	88 596
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				0
Запасы	1210	57 595	50 072	-7 523
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	265	272	7
Дебиторская задолженность	1230	7 147 895	8 363 879	1 215 984
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	166 187	112 704	-53 483
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 981 708	8 251 175	1 269 467
Финансовые вложения	1240	394 707	410 998	16 291
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	195 437	86 265	-109 172
Прочие оборотные активы	1260	251 767	267 996	16 229
Итого по разделу II	1200	8 047 666	9 179 482	1 131 816
БАЛАНС	1600	50 704 019	51 924 431	1 220 412
ПАССИВ				0
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				0
Уставный капитал	1310	17 223 108	17 223 108	0
Добавочный капитал	1350	22 907 292	22 907 292	0
Резервный капитал	1360	17 909	17 909	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-3 631 872	-4 718 207	-1 086 335
Итого по разделу III	1300	36 516 437	35 430 102	-1 086 335
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				0
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 976	6 341	4 365
Прочие долгосрочные обязательства	1450	4 689	4 413	-276
Итого по разделу IV	1400	6 665	10 754	4 089
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				0
Заёмные средства	1510	6 490 000	9 084 750	2 594 750

кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	6 490 000	9 084 750	2 594 750
Кредиторская задолженность	1520	7 567 248	7 243 285	-323 963
поставщики и подрядчики	1521	5 447 848	4 933 074	-514 774
задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	24 423	25 468	1 045
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	34 636	47 539	12 903
задолженность по налогам и сборам	1524	319 177	367 605	48 428
авансы полученные	1525	1 648 153	1 754 083	105 930
прочие кредиторы	1527	93 011	115 516	22 505
Доходы будущих периодов	1530	1 087	1 014	-73
Резервы предстоящих расходов и платежей	1540	122 582	154 526	31 944
Итого по разделу V	1500	14 180 917	16 483 575	2 302 658
БАЛАНС	1700	50 704 019	51 924 431	1 220 412

Существенные показатели бухгалтерского баланса:

I. Величина **активов** Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 51 924 431 тыс. руб., в том числе:

- Внеоборотные активы – 42 744 949 тыс. руб. (82,3% от общей величины активов), увеличение с начала отчетного периода составило 88 596 тыс. руб. или на 0,2%.

- Оборотные активы – 9 179 482 тыс. руб. (17,7% от общей величины активов), увеличение стоимости оборотных активов с начала отчетного периода составило 1 131 816 тыс. руб. или 14% в основном за счет прироста дебиторской задолженности (+1 269 467 тыс.руб.).

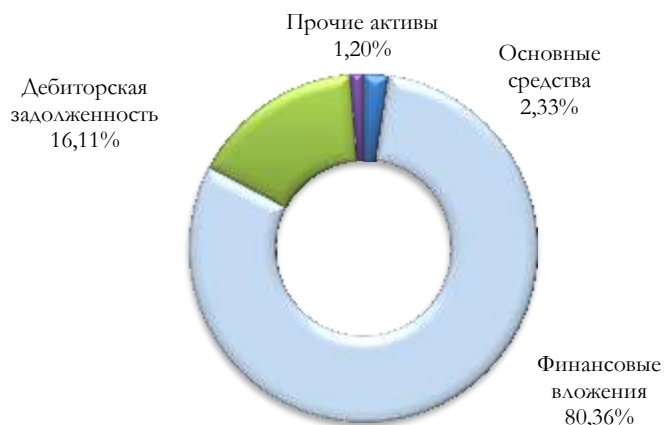
Из общего размера оборотных активов Общества по состоянию на 31.12.2015г. – 91,1% приходится на дебиторскую задолженность (8 363 879 тыс.руб.), из нее 94,4% - по группе контрагентов «покупатели и заказчики» (7 897 975 тыс.руб.). Основное влияние на рост дебиторской задолженности по конечным потребителям оказали неплатежи проблемного предприятия отрасли ОПП - ОАО «Оборонэнергосбыт», предприятий отрасли «ЖКХ, ВКХ».

Работа с дебиторской задолженностью Общества осуществляется в соответствии со Стандартом по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» и Положением ПАО «ДЭК» о работе с дебиторской задолженностью.

Таким образом, активы баланса ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2015 г. составили 51 924 431 тыс. руб., увеличение с начала периода на 1 220 412 тыс. руб. или на 2,4%.

Диаграмма 9.2.1.1

Структура актива баланса на 31.12.2015



II. **Пассив баланса** ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 51 924 431 тыс. руб. и на 68,23% сформирован за счет собственного капитала, доля долгосрочных обязательств незначительна и составляет 0,02%, краткосрочные обязательства составляют 31,75% в структуре пассива.

- Собственный капитал на конец отчетного периода составил 35 430 102 тыс. руб., снижение с начала отчетного периода составило 1 086 335 тыс. руб. или на 3% за счет получения убытка.

Уставный капитал Общества за отчетный период не изменился и составляет 17 223 108 тыс. руб.

Размер добавочного капитала на 31.12.2015 г. составляет 22 907 292 тыс. руб., без изменений.

Размер резервного капитала на 31.12.2015 г. составляет 17 909 тыс. руб., без изменений.

- Долгосрочные пассивы на 31.12.2015 г. составили 10 754 тыс. руб., увеличение с начала отчетного периода на 4 089 тыс. руб. или на 0,02% в основном за счет увеличения по статье «Отложенные налоговые обязательства».

- Краткосрочные пассивы на 31.12.2015 г. составили 16 483 575 тыс. руб., увеличение с начала отчетного периода на 2 302 658 тыс. руб. или на 16,2% в основном за счет увеличения уровня ссудной задолженности на 2 594 750 тыс. руб. (+40%) при снижении уровня кредиторской задолженности на 323 963 тыс. руб. (- 4,3%).

Прирост по статье «Краткосрочные кредиты и займы» с начала года составил 2 594 750 тыс.руб. или 40%. Кредитные средства были привлечены для обеспечения своевременных расчетов на ОРЭМ и за услуги по транспортировке электроэнергии с АО «ДРСК». Объем ссудной задолженности по состоянию на 31.12.2015г. ниже показателя, утвержденного решением Советом директоров Общества (протокол № 252 от 27.11.2015г.) на 5 250 тыс.руб.

С начала года снижение по статье «Кредиторская задолженность» составило 323 963 тыс. руб. (- 4,3%) в основном за счет снижения по статье «поставщики и подрядчики – на 514 774 тыс.руб. (-9,5%) при увеличении авансов полученных с начала отчетного периода на 105 930 тыс. руб. (+6,4%).

Доля задолженности перед поставщиками и подрядчиками составляет 68,1% в структуре кредиторской задолженности, доля авансов полученных составляет 24,2%.

Снижение по статье «Доходы будущих периодов» с начала отчетного периода составило 73 тыс. руб.

Увеличение по статье «Резервы предстоящих расходов и платежей» с начала периода составило 31 944 тыс. руб. (+26%).

Таким образом, пассив баланса ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2015 г. составил 51 924 431 тыс. руб., увеличение с начала периода на 1 220 412 тыс. руб. или на 2,4%.

Диаграмма 9.2.1.2

Структура пассива баланса на 31 12 2015г.



Основные структурные изменения имущественного комплекса за 2015 г.:

- ✓ в активе - снижение внеоборотных активов на 1,8%, увеличение оборотных активов на 1,8%;
- ✓ в пассиве – снижение собственного капитала на 3,8%, увеличение краткосрочных обязательств на 3,8%.
- ✓ по состоянию на 31.12.2015г. собственный капитал превышает заемный капитал в 2,15 раза.

9.2.2. Формирование финансовых результатов

Таблица 9.2.2.1

Формирование финансового результата за 2013-2015 гг.

тыс. руб.

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015г.	Темп роста (2015/2014), %
Выручка	62 003 554	64 659 093	70 430 504	108,9
Себестоимость продаж	-41 055 906	-42 505 613	-45 568 197	107,2
Валовая прибыль (убыток)	20 947 648	22 153 480	24 862 307	112,2
Коммерческие расходы	-20 931 614	-22 428 224	-24 008 398	107,0
Прибыль (убыток) от продаж	16 034	-274 744	853 909	-310,8
Доходы от участия в других организациях	636	20 441	1 953	9,6
Проценты к получению	17 436	61 892	48 281	78,0
Проценты к уплате	-459 287	-709 499	-1 403 243	197,8
Прочие доходы	713 593	417 873	298 184	71,4
Прочие расходы	-932 173	-2 148 654	-1 033 910	48,1
Прибыль (убыток) до налогообложения	-643 761	-2 632 691	-1 234 826	46,9
Чистая прибыль (убыток)	-703 817	-1 665 696	-1 086 335	65,2

Динамика финансовых результатов за 2013-2015 г.

Объем выручки в 2015 г. составил 70 430 504 тыс. руб., что выше уровня 2014 г. на 5 771 411 тыс. руб. или на 8,9%. Основным фактором роста выручки является рост среднего тарифа электроэнергии на розничном рынке (+9,76%). При этом отмечено снижение объемов реализации электроэнергии на розничном рынке (-5%), что является следствием общего спада производства, выхода крупных потребителей на оптовый рынок.

По структуре выручки в 2015 г. отмечено:

- выручка от реализации электроэнергии потребителям составила 70 370 498 тыс. руб. (99,91% в структуре выручки);
- доходы от аренды – 16 953 тыс. руб.
- от реализации прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера – 43 053 тыс. руб.

В соответствии с рекомендациями аудитора ЗАО НПИ «Консалт», в строке «Себестоимость» (стр. 2 120 ф.2) отражаются только затраты на покупную электроэнергию и услуги операторов рынка НП «АТС» и ЗАО «ЦФР». Остальные затраты отражены в строке «Коммерческие расходы» (стр.2 210 ф.2).

Себестоимость продукции в 2015 г. сложилась в размере 45 568 197 тыс. руб., что выше уровня 2014 г. на 3 062 584. руб. или на 7,2%.

По себестоимости видов деятельности в 2015 г. отмечено:

- затраты на реализацию электроэнергии сложились на уровне 45 553 959 тыс. руб. (99,97% в структуре себестоимости);
- затраты по аренде сложились в размере 6 007 тыс. руб.;
- затраты по реализации прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера сложились на уровне 8 231 тыс. руб.;

Валовая прибыль по итогам 2015 года составила 24 862 307 тыс. руб., что выше уровня 2014

г. на 2 708 827 тыс. руб. или на 12,2%.

Коммерческие расходы сложились в размере 24 008 398 тыс. руб., что выше уровня 2014 г. на 1 580 174 тыс. руб. или на 7%. Основным фактором роста является увеличение затрат на передачу электроэнергии сетевыми компаниями.

Прибыль от продаж по итогам 2015 года сложилась в размере 853 909 тыс. руб. Относительно уровня 2014 г. показатель улучшен на 1 128 653 тыс.руб.

Сальдо прочей деятельности (убыток) составило (-) 2 088 735 тыс. руб. Относительно уровня 2014 г. показатель ухудшен на 269 212 тыс. руб. или на 11,4.

Основным фактором убыточности прочей деятельности является увеличение расходов на уплату процентов за счет увеличения кредитного портфеля.

Убыток до налогообложения составил (-) 1 234 826 тыс. руб.

Убыток отчетного периода составил (-) 1 086 335 тыс. руб.

Показатель EBITDA, рассчитанный в соответствии с методикой, определенной Стандартом системы КПЭ Холдинга «РАО ЭС Востока», утв. Протоколом СД №183 от 20.05.13. по состоянию на 31.12.2015 г. составил 219 734 тыс. руб.

9.2.3. Анализ результатов деятельности и финансового положения Общества

Показатели ликвидности

Коэффициенты ликвидности позволяют определить способность предприятия оплатить свои краткосрочные обязательства в течение отчетного периода.

Показатель	01.01.2014 г.	01.01.2015 г.	01.01.2016 г.	Отклонение (2015/2014)
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,005	0,042	0,030	-0,012
Коэффициент срочной ликвидности	0,504	0,534	0,531	-0,003
Коэффициент текущей ликвидности	0,544	0,567	0,557	-0,010

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) по состоянию на 01.01.2016 г. составил 0,03. Значение данного коэффициента показывает, что абсолютно ликвидные активы предприятия по состоянию на 01.01.2016 г. способны покрыть краткосрочные обязательства на 3%.

Коэффициент срочной ликвидности по состоянию на 01.01.2016 г. составил 0,531 и показывает, что наиболее ликвидная часть оборотного капитала (денежные средства, краткосрочная дебиторская задолженность и краткосрочные финансовые вложения) предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства на 53,1%.

Коэффициент текущей ликвидности определяет достаточность всех оборотных средств Общества для погашения краткосрочных обязательств. По состоянию на 01.01.2016 г. он составил 0,557. Данный коэффициент показывает, что оборотный капитал предприятия способен покрыть краткосрочные обязательства на 55,7%.

Показатели структуры капитала

Показатель	01.01.2014г.	01.01.2015 г.	01.01.2016 г.	Отклонение
Коэффициент автономии	0,763	0,720	0,68	-0,04
Соотношение заемного и собственного капитала	0,124	0,178	0,256	0,08

Коэффициент автономии характеризует долю активов предприятия, сформированных за счет собственных средств. По состоянию на 01.01.2016 г. значение коэффициента составило 0,68. Таким образом, все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 68%.

Соотношение заемного и собственного капитала – определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. По

состоянию на 01.01.2016 г. значение показателя увеличилось и составило 0,256 за счет увеличения объема заемных средств.

Показатели рентабельности

Показатель	01.01.2014 г.	01.01.2015 г.	01.01.2016 г.	Отклонение
Рентабельность продаж, %	0,03%	-0,42%	1,21%	1,63%
Рентабельность собственного капитала, %	-1,83%	-4,46%	-3,02%	1,44%
Рентабельность активов, %	-1,41%	-3,31%	-2,12%	1,19%
EBITDA margin	0,003	-0,002	0,01	0,02

Коэффициент рентабельности продаж показывает долю прибыли от продаж в общем объеме продаж предприятия. По состоянию на 01.01.2016 г. значение показателя имеет значение 1,21%, что обусловлено получением прибыли от продаж по итогам 2015 г.

Рентабельность собственного капитала (ROE) показывает долю чистой прибыли от использования собственных средств предприятия. Значение коэффициента по состоянию на 01.01.2015 г. составило (-) 3,02% за счет получения Обществом убытка в отчетном периоде.

Рентабельность активов Общества показывает долю чистой прибыли от использования активов предприятия. В 2015 году значение показателя составило (-) 2,12% вследствие получения убытка по итогам отчетного периода.

Рентабельность EBITDA по выручке (EBITDA margin) на 01.01.2016 г. составляет 0,01%, динамика показателя отражает способность Общества генерировать денежный поток.

Показатели деловой активности

Показатель	01.01.2014 г.	01.01.2015 г.	01.01.2016 г.	Отклонение
Динамика дебиторской задолженности	0,39%	22,44%	17,01%	-5,43%
Динамика кредиторской задолженности	-5,84%	12,92%	-4,28%	-17,20%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (без кредитов)	0,87	0,94	0,945	0,005

Значение показателя динамики дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) по состоянию на 01.01.2016 г. составило (+)17,01%.

Значение показателя динамики краткосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.2015 г. составило (-) 4,28% за счет увеличения объема краткосрочных обязательств.

Соотношение дебиторской (долгосрочной и краткосрочной) и краткосрочной кредиторской задолженности (без кредитов) Общества по состоянию на 01.01.2015 г. составило 0,945.

9.2.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 9.2.4.1

Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015 г. Факт	Темп роста (2015/2014), %
Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.	5 837 773	7 147 895	8 363 879	117,01
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	63 185	166 187	112 704	67,82
покупатели и заказчики	3 053	13 927	18 545	133,16
прочая дебиторская задолженность	60 132	152 260	94 159	61,84
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	5 774 588	6 981 708	8 251 175	118,18
покупатели и заказчики	5 339 174	6 555 774	7 879 430	120,19
авансы выданные	47 768	24 523	39 246	160,04
прочая дебиторская задолженность	387 646	401 146	332 499	82,89

По изменению дебиторской задолженности за 2015 г. отмечено:

- ✓ Долгосрочная дебиторская задолженность снизилась на 53 483 тыс. руб. или 22,18%;
- ✓ Краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 1 269 457 тыс. руб. или на 20,19% за счет неплатежей со стороны крупных проблемных потребителей (ОАО «Оборонэнергосбыт», КГУП «Примтеплоэнерго», предприятия отрасли «ЖКХ, ВКХ»).

9.2.5. Анализ кредиторской задолженности с учетом ссудной задолженности

Таблица 9.2.5.1

Наименование показателя	2013 г. Факт	2014 г. Факт	2015 г. Факт	Темп роста (2015/2014), %
Долгосрочные и краткосрочные обязательства, всего, в т.ч.	11 709 220	14 061 937	16 332 448	116,15
Прочие долгосрочные обязательства	265 055	4 689	4 413	94,11
Краткосрочные кредиты	4 743 000	6 490 000	9 084 750	139,98
Кредиторская задолженность	6 701 165	7 567 248	7 243 285	95,72
поставщики и подрядчики	4 275 155	5 447 848	4 933 074	90,55
задолженность по оплате труда перед персоналом	26 527	24 423	25 468	104,28
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	33 096	34 636	47 539	137,25
задолженность по налогам и сборам	337 792	319 177	367 605	115,17
авансы полученные	1 933 699	1 648 153	1 754 083	106,43
прочие кредиторы	94 896	93 011	115 516	124,20

По изменению обязательств за 2015 г. отмечено:

- ✓ Снижение прочих долгосрочных обязательств на 276 тыс. руб. или на 5,89%.
- ✓ Прирост задолженности по краткосрочным кредитам Банков на 2 594 750 тыс. руб. или на 39,98% обусловлен привлечением кредитов для пополнения оборотных средств. Объем ссудной задолженности по состоянию на 31.12.2015 г. ниже показателя, утвержденного решением Советом директоров Общества (протокол № 252 от 27.11.2015г.) на 5 250 тыс.руб.
- ✓ Снижение кредиторской задолженности на 323 963 тыс. руб. или 4,28% в основном обусловлено погашением задолженности перед транспортировщиками электроэнергии.

9.2.6. О состоянии чистых активов ПАО «ДЭК»

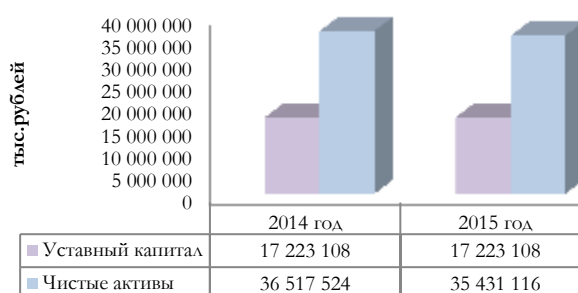
В целях контроля исполнения положений ст. 35 Федерального закона №208-ФЗ «Об акционерных обществах» проведен расчет стоимости чистых активов Общества за 2015 г. в соответствии с Приказом Минфина России от 28.08.2014г. №84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов».

По состоянию на 31.12.2015 г. стоимость чистых активов составляет 35 431 116 тыс. руб. Размер чистых активов на 31.12.2015 г. превышает уставный капитал на 18 208 008 тыс. руб. или в 2,06 раза, что полностью соответствует требованию закона.

Риски, определенные требованиями ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах», у ПАО «ДЭК» отсутствуют.

Диаграмма 9.2.6.1

Соотношение стоимости чистых активов и уставного капитала ПАО «ДЭК»



9.3. АНАЛИЗ ИТОГОВ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «ДЭК» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО).

9.3.1. Основные финансово-экономические показатели Общества

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

Таблица 9.3.1.1

Основные финансовые показатели Группы «ДЭК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Выручка с учетом государственных субсидий	101 266	109 787	8,41%
Операционные расходы	(99 368)	(109 187)	9,88 %
Убыток от экономического обесценения основных средств	(953)	(2 527)	165,16 %
Прибыль от текущей деятельности	865	(1 838)	-323,71 %
EBITDA	8 592	6 034	-29,77 %
Прибыль / (убыток) за период	(3 610)	(9 962)	175,96 %

Таблица 9.3.1.2

Структура выручки Группы «ДЭК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Реализация электроэнергии и мощности	62 558	70 517	12,72 %
Реализация теплоэнергии и горячей воды	16 064	16 766	4,37 %
Передача электроэнергии	8 954	9 303	3,90 %
Прочая выручка	13 231	12 741	-3,7 %
Государственные субсидии	459	460	0 %
Итого выручка с учетом государственных субсидий	101 266	109 787	8,41 %

По итогам 2015 года выручка Группы «ДЭК» в соответствии с МСФО с учетом государственных субсидий увеличилась на 8,41 % и составила 109 787 млн. руб. по сравнению с 101 266 млн. руб. годом ранее. Основными факторами, повлиявшими на рост выручки Группы в 2015 году, относительно 2014 года стали:

- ✓ рост среднего отпускного тарифа на электроэнергию и теплоэнергию, реализуемую энергокомпаниями Группы для конечного потребителя, на 9% по электроэнергии и на 6% по теплоэнергии к аналогичному периоду предыдущего года за счет индексации тарифов;
- ✓ рост энергопотребления и изменения структуры полезного отпуска;
- ✓ увеличение выручки по транспортировке электроэнергии за счет договоров аренды «последней мили» в соответствии с продлением данных договоров до 01 июля 2029 года согласно изменением в законодательстве;

Наибольший удельный вес в общем объеме выручки Группы за 2015 год занимают доходы от реализации электроэнергии и мощности (64,2%), которые выросли на 8,41% относительно 2014 года. Прочая выручка (составляет 12 % от общей выручки), которая включает в себя выручку от реализации горячей воды, строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ, технологического присоединения к сетям и прочих услуг, уменьшилась на 3,7 % в связи с уменьшением объемов.

Таблица 9.3.1.3

Операционные расходы Группы «ДЭК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Расходы на топливо	28 323	35 428	25,09 %
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	22 586	25 489	12,85 %
Покупная электроэнергия и мощность	6 736	7 222	7,21 %
Расходы на транспортировку электро- и теплоэнергии	15 688	16 015	2,08 %
Амортизация основных средств	4 407	4 784	8,55 %
Налоги, кроме налога на прибыль	1 421	1 561	9,85 %
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	166	153	-7,83 %
Услуги сторонних организаций, включая:	20 041	18 534	-7,52 %
Ремонт и техническое обслуживание	1 147	1 464	27,64 %
Транспортные расходы	577	1 230	113,17 %
Услуги субподрядчиков	1 081	403	-62,72 %
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	465	351	4,64 %
Расходы на охрану	719	788	9,60 %
Расходы на аренду	524	510	-2,67 %
Прочие услуги сторонних организаций	1 468	1 961	33,58 %
Прочие материалы	4 531	4 182	-7,70 %
Расходы на водопользование	1 169	1 256	7,44 %
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	2 622	1 168	-55,45 %
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	3 205	2 860	-10,76 %
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	710	739	4,08 %
Комиссионные и агентские расходы	474	496	4,64 %
Прочие расходы	1 349	1 126	-16,53 %
Итого расходы	99 368	109 186	9,88 %

За 2015 год операционные расходы Группы в соответствии с МСФО выросли на 9,88%, составив 109 186 млн. руб. по сравнению с 99 368 млн. руб. в 2014 году.

Расходы на топливо, составляющие 32,44 % от всех операционных расходов, выросли на 25,09 % до 35 428 млн. руб.

Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению) (24% от общей суммы расходов) увеличились на 13,70 % до 25 489 млн. руб. за счет индексации тарифных ставок и должностных окладов работников Группы.

Расходы на транспортировку электро – и теплоэнергии, составляющие 14,66 % от всех операционных расходов выросли на 2,08 % и составили 16 015 млн. руб.

Существенный рост расходов на транспортные расходы (113,17 %) обусловлен изменением договорной схемы по АО «ВОСТЭК».

Снижение расходов по услугам субподряда (62,72 %) обусловлено уменьшением объемов выполняемых работ.

Таблица 9.3.1.4

Анализ структуры активов и пассивов

Показатель	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2015 года	Абс. Отклонения	Темп прироста (2015/2014)%
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	49 338	48 916	-422	-0,86%
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	111	146	35	31,53 %
Отложенные активы по налогу на прибыль	682	791	109	15,98 %
Прочие внеоборотные активы	650	847	197	30,31 %
Итого внеоборотные активы	50 781	50 700	-81	-0,16 %
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	3 072	2 067	-1 005	-32,71 %
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13 808	15 112	1 304	9,44 %
Предоплата по налогу на прибыль	119	32	-87	-73,11 %
Товарно-материальные запасы	6 589	6 772	183	2,78 %
Прочие оборотные активы	2	10	8	400,00 %
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи	23 590	23 993	403	0,02
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	20	-	0	0%
Итого оборотные активы	23610	23993	383	1,62 %
ИТОГО АКТИВЫ	74 391	74 693	302	0,41 %
Капитал и обязательства				
Капитал				
Акционерный капитал	17 223	17 223	-	-
Собственные выкупленные акции	(16)	(16)	-	-
Резерв объединения	6 304	6 304	-	-
Резерв по переоценке пенсионных обязательств	3 074	2 429	-645	-20,98 %
Накопленный убыток	(30 963)	(40 897)	-9 934	32,08 %
ИТОГО КАПИТАЛ, ОТНОСЯЩИЙСЯ К АКЦИОНЕРАМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	(4 378)	(14 957)	-10 579	241,64 %
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	969	866	-103	-10,63 %
Долгосрочные заемные средства	29 770	29 486	-284	-0,95 %
Обязательства по пенсионному плану	3 310	3 741	431	13,02 %
Прочие долгосрочные обязательства	724	873	149	20,58 %
Итого долгосрочные обязательства	34 773	34 966	193	0,56 %
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	24 374	32 494	8 120	33,31 %
Кредиторская задолженность и начисления	16 316	18 379	2 063	12,64 %
Текущие обязательства по налогу на прибыль	2	2	0	0 %
Кредиторская задолженность по прочим налогам	3 287	3 809	522	15,88 %
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	43 979	54 684	10 705	24,34 %
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	17	-	-	-
Итого краткосрочные обязательства	43 996	54 684	10 688	24,29 %
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	78 769	89 650	10 881	13,81 %
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	74 391	74 693	302	0,41 %

Размер активов Группы «ДЭК» в соответствии с МСФО по состоянию на 31 декабря 2015 года вырос до 74 693 млн. руб., по сравнению с 74 391 млн. руб. на 31 декабря 2014 года. При этом необходимо отметить, что внеоборотные активы практически не изменились по сравнению с прошлым годом. Оборотные активы Группы выросли на 1,62 % и составили на 31 декабря 2015 года 23 993 млн. руб. Снижение произошло по статьям денежные средства и их эквиваленты и переплата по налогу на прибыль.

Капитал Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года представляет собой отрицательную величину в размере 14 957 млн. руб. Ухудшение по отношению к прошлому году составило 10 579 млн. руб. и обусловлено получением совокупного убытка за 2015 год.

Обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года выросли на 13,81% до 89 650 млн. руб., по сравнению с 78 769 млн. руб. на 31.12.2014 года.

При этом:

- ✓ Финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) вырос на 7 836 млн. руб. или 14,47 % до 61 980 млн. руб. в основном за счет привлечения заемных средств от ПАО «Сбербанк» и ПАО «Росбанк».
- ✓ Долгосрочные займы уменьшились на 284 млн. руб., однако краткосрочные займы увеличились на 8 120 млн. руб., это объясняется тем, что наряду с привлечением долгосрочных кредитов в 2015 году у Группы в 2016 году наступает срок гашения как краткосрочных кредитов так и краткосрочной части долгосрочных кредитов на общую сумму 32 494 млн. руб.
- ✓ Кредиторская задолженность увеличилась на 12,64 % и составляет 18 379 млн. руб.

Диаграмма 9.3.1.1

Структура актива баланса на 31.12.2015г.



Структура обязательств на 31.12.2015г.



9.3.2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов

Финансовые показатели

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

Таблица 9.3.2.1

Динамика финансовых показателей Группы «ДЭК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
EBITDA	8 592	6 034	-29,77 %
EBIT	865	(1 838)	-312,49%
Чистая прибыль/(убыток)	(3 610)	(9 962)	175,96 %

По итогам 2015 года Группа «ДЭК» получила EBITDA в размере 6 034 млн. руб., что на 29,77% ниже предыдущего года. Это обусловлено в основном за счет роста затрат на топливо и затрат на вознаграждение работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению).

Показатель EBIT снизился на 312,49%, больше чем спад по показателю EBITDA.

Чистый убыток Группы по итогам 2015 года составил 9 962 млн. руб., в то время как по итогам за 2014 год Группой был получен убыток 3 610 млн. руб.

Показатели эффективности

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

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

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

Таблица 9.3.2.2

Динамика показателей эффективности Группы «ДЭК», %

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Норма EBITDA	8,48 %	5,50 %	-35,14 %
Норма EBIT	0,85 %	-1,67 %	-296,47 %
Норма Чистой прибыли	-3,56 %	-9,07 %	154,78 %

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

Показатели ликвидности

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

Таблица 9.3.2.3

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Коэффициент текущей ликвидности	0,54	0,44	-18,52 %
Коэффициент срочной ликвидности	0,38	0,31	-18,42 %
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,07	0,04	-42,86 %

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

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

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица 9.3.2.4

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Коэффициент автономии	-0,06	-0,2	233,33%
Коэффициент финансирования	-12,36	-4,14	-66,50 %

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

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

Показатели доходности

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

Таблица 9.3.2.5

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
ROA	-4,85%	-13,36%	175,46 %

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

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

Анализ дебиторской задолженности

Таблица 9.3.2.6

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 4 535 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года и в сумме 3 785 млн. руб. на 31 декабря 2014 года)	11 177	9 994

Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 647 млн. руб. по состоянию 31 декабря 2015 года и в сумме 617 млн. руб. на 31 декабря 2014 года)	1 481	1 303
Итого финансовые активы	12 658	11 297
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 290 млн. руб. по состоянию 31 декабря 2015 года и в сумме 296 млн. руб. на 31 декабря 2014 года)	1 510	1 525
НДС к возмещению	944	986
Итого	15 112	13 808

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов, так как они обладают схожими характеристиками: это преимущественно промышленные потребители, население, а также бюджетные организации.

В составе прочей дебиторской задолженности Группы представлены расчеты по претензиям, расчеты по уступке права требования, пени и штрафы за невыполнение условий хозяйственных договоров.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 3). Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует ее справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Таблица 9.3.2.7

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
На начало периода	4 698	3 454
Начислено за год	1 442	2 020
Использовано	(377)	(711)
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(291)	(65)
На конец периода	5 472	4 698

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Таблица 9.3.2.8

Анализ кредиторской задолженности и долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	7 428	8 159
Задолженность по договорам факторинга	3 411	1 376
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	833	452
Итого финансовые обязательства	11 672	9 987
Авансы полученные	4 207	4 253
Расчеты по оплате труда	2 414	2 000
Резерв по предстоящим расходам и платежам	70	43

Резерв по рекультивации золоотвалов	16	33
Итого кредиторская задолженность и начисления	18 379	16 316

Задолженность по прочим налогам

Таблица 9.3.2.9

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Налог на добавленную стоимость	2 352	2 077
Страховые взносы	881	688
Налог на имущество	324	294
Прочие налоги	252	228
Итого задолженность по прочим налогам	3 809	3 287

Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Таблица 9.3.2.10

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	Эффективная ставка процента	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	2016-2026	8,0%, MosPrime+2,48%	19 155	19 030
ПАО «Сбербанк»	2016-2017	8,0%-12,8%	7 332	6 675
ПАО «Банк ВТБ»	2018	8,4%	4 522	4 522
ПАО «Росбанк»	2016-2017	10,4%-12%	4 039	4 114
ПАО «РАО ЭС Востока»	2016-2017	8,0%	1 065	2 405
АО «Россельхозбанк»	2016-2018	15,0%-16,0%	53	78
ОАО «Банк Москвы»	2015	MosPrime+2,2%	-	7 042
Прочие	2016	9,5%	25	25
Обязательства по финансовой аренде		7,9%-14,1%	1 264	1 050
Итого			37 455	44 941
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(7 820)	(14 930)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(149)	(241)
Итого долгосрочные заемные средства			29 486	29 770

Таблица 9.3.2.11

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная ставка процента	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	11,8%-17,5%	15 135	1 046
ПАО «Росбанк»	12,0%-18,5%	5 038	2 064
Банк «ГПБ» (АО)	12,1%-12,4%	3 764	-
ПАО «РАО ЭС Востока»	8,0%-10,6%	254	337
АО «Россельхозбанк»	15,0%-17,5%	252	227

ПАО Банк «ФК Открытие»	14,5%	31	-
ПАО «Банк ВТБ»	11,0%	-	4 921
АО «Райффайзенбанк»	10,8%	-	556
Прочие	9,5%-12,0%	51	52
Краткосрочная часть долгосрочной задолженности		7 820	14 930
обязательства по финансовой аренде	7,9%-14,1%	149	241
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		32 494	24 374

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

Все долгосрочные и краткосрочные заемные средства выданы в российских рублях.



10. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика ПАО «ДЭК» основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размеров дивидендных выплат, на повышении инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

Условия и порядок принятия решения о выплате дивидендов определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества. Кроме того, Советом директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 12.11.2007 № 29) утверждено Положение о дивидендной политике ПАО «ДЭК», определяющее основные подходы и принципы дивидендной политики Общества.

В соответствии с пунктом 3.1 Положения о дивидендной политике, дивиденды акционерам Общества выплачиваются из чистой прибыли Общества, исчисленной на основе бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Распределение прибыли по направлениям использования

Полученная Обществом по результатам 2010-2011 финансовых лет чистая прибыль в размере 331 940 тыс. руб. решениями годовых Общих собраний акционеров направлена на формирование Резервного фонда в сумме 16 597 тыс. руб. и на накопление в сумме 315 343 тыс. руб.

По результатам 2012, 2013 и 2014 финансовых лет получен убыток.

По итогам 2015 финансового года получен убыток в размере 1 086 335 тыс. рублей

За период с 01.02.2007 по 31.12.2015 решения о выплате дивидендов по акциям Общества не принимались.

11. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

11.1. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Деятельность Общества связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут оказать существенное влияние на производственные и финансовые результаты Компании.

Важным элементом системы управления Общества является система внутреннего контроля - позволяющая принимать решения, направленные на совершенствование финансово-хозяйственной деятельности, оперативное выявление, предотвращение и ограничение операционных и финансовых рисков. Общество рассматривает управление рисками как один из элементов стратегического развития и обеспечения операционной деятельности компании.

В систему внутреннего контроля Общества входят: Комитет по аудиту, Служба внутреннего аудита, а также внешние аудиторы, привлекаемые для осуществления проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Совет директоров Общества ответственен за создание, функционирование и оценку системы управления рисками.

В рамках функционирования и взаимной интеграции систем внутреннего контроля и управления рисками решением Совета директоров Общества (Протокол № 247 от 21.09.2015) утверждена новая редакция Политики в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» (далее Политика). Основной целью Политики является определение обязательных к соблюдению принципов систем внутреннего контроля и управления рисками. Основными ключевыми принципами Политики являются: создание и защита стоимости бизнеса Общества, непрерывность, интеграция, единство методологической базы, приоритетность, раскрытие информации, функциональность, оптимальность, сбалансированность.

Для целей своевременного выявления рисков, их анализа и разработки мероприятий по нивелированию рисков Советом директоров утверждается Реестр стратегических рисков, план мероприятий по управлению рисками и отчет о выполнении плана мероприятий. План мероприятий по управлению стратегическими рисками и отчеты по выполнению плана утверждаются Советом директоров Общества каждый корпоративный год.

Советом директоров ПАО «ДЭК» (Протокол № 247 от 21.09.2015) утвержден Реестр стратегических рисков ПАО «ДЭК» на 2015-2016 гг., в котором определены ключевые риски Компании и факторы их реализации, закреплены владельцы рисков из числа высших менеджеров ПАО «ДЭК».

Некоторые риски, включенные в Реестр, не являются значимыми на текущий момент, могут стать материально существенными в будущем, в связи с чем Общество актуализирует Реестр стратегических рисков и на его основе корректирует план мероприятий по управлению критическими и существенными рисками. План мероприятий по управлению стратегическими рисками ПАО «ДЭК» на 2015-2016 гг. утвержден Советом директоров (Протокол № 247 от 21.09.2015).

Мониторинг управления рисками, контроль динамики изменения характеристик рисков и эффективность реализации мероприятий по управлению рисками осуществляется Службой внутреннего аудита ПАО «ДЭК». По результатам мониторинга Служба внутреннего аудита предоставляет Совету директоров Отчеты о выполнении плана мероприятий по управлению стратегическими рисками за полугодие и заверченный год.

Отчет об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками ПАО «ДЭК» на 2015-2016 гг. за первое полугодие 2015 года рассмотрен Советом директоров (Протокол № 252 от 27.11.2015).

Холдингом ПАО «РАО ЭС Востока» в 2015 году принято решение о переходе к следующему этапу развития корпоративной системы управления рисками – мониторингу уровня рисков с помощью ключевых показателей (индикаторов) риска, определения их характеристики для дальнейшего их использования. ПАО «ДЭК» разработан перечень индикаторов рисков, в

части количественных и качественных показателей, порядка их расчета мониторинга оценки для дальнейшего внедрения в систему внутреннего контроля и управления рисками.

11.2. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ПРИОБРЕТЕНИЕМ РАЗМЕЩАЕМЫХ (РАЗМЕЩЕННЫХ) ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ОБЩЕСТВА

Отраслевые риски

Сведения о влиянии возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению Общества, возможные изменения в отрасли, а также предполагаемые действия Общества в этом случае.

ПАО «ДЭК» было создано в результате реформирования Дальневосточной энергосистемы на базе региональных энергетических компаний Амурской области, ЕАО, Приморского и Хабаровского краев. Внутри Холдинга компании разделились по видам деятельности: АО «ДРСК» - отвечает за распределительные сети на территории действия Холдинга, АО «ДГК» - за электростанции региона, АО «ДЭК» - за сбыт электроэнергии. АО «ДГК» и АО «ДРСК» являются дочерними обществами ПАО «ДЭК». Поэтому одним из основных рисков Общества являются отраслевые риски, влияющие на деятельность его дочерних обществ.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности, их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня. Деятельность Общества связана с высокой зависимостью от основных поставщиков электроэнергии (АО «ДГК» и ПАО «РусГидро»), ценообразование которых регулируется ФСТ. Создание полноценного оптового рынка и развитие конкуренции в генерации в долгосрочной перспективе снизит зависимость от поставщиков электроэнергии. Основными видами деятельности ПАО «ДЭК» являются покупка и продажа (реализация) электроэнергии на оптовых и розничных рынках электроэнергии, поэтому данные риски являются существенными для Общества. ПАО «ДЭК» полагает, что возникновение указанных рисков существенно на деятельность Общества и его обязательства по ценным бумагам не повлияет, так как действия, которые Общество планирует оперативно предпринять в этом случае, представляются эффективными и позволят уменьшить негативный эффект данного риска.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

На розничном рынке действия Общества связаны с взаимодействием с федеральными и региональными органами исполнительной власти, устанавливающими тарифы производителей и потребителей на электроэнергию. Общество полагает, что возникновение указанных рисков существенно на деятельность ПАО «ДЭК» и его обязательства по ценным бумагам не повлияет, так как действия, которые Общество планирует оперативно предпринять в этом случае, представляются эффективными и позволят уменьшить негативный эффект данного риска.

конкуренты и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых Общество зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Общества в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период.

ПАО «ДЭК» осуществляет свою деятельность на Дальнем Востоке Российской Федерации в изменяющихся условиях экономического и социального развития страны и регионов, при наличии рисков изменения политической и экономической ситуации в стране и в регионах. Основными политическими факторами, оказывающими влияние на электроэнергетику, являются

проводимая государством политика, направленная на либерализацию энергетического сектора и создание конкурентного рынка электроэнергии и мощности, принятие в этой связи нормативных актов, обеспечивающих правовую поддержку преобразований и поэтапный переход к рыночному механизму ценообразования в электроэнергетике.

Важным политическим фактором, который оказывает положительное влияние на развитие ТЭК региона, можно считать утверждение Правительством РФ «Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года». Постановлением Правительства РФ от 6 декабря 2013 года №1128 внесены изменения в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 года».

Реализуется ряд крупных проектов крупными компаниями федерального уровня, оказывающих значительное влияние на развитие электроэнергетики региона:

- ✓ строительство силами ОАО «Роснефть» Приморского НПЗ в районе г. Находка;
- ✓ строительство космодрома «Восточный» в районе г. Свободный Амурской области;
- ✓ реализация проектов строительства ГОКов и разработки месторождений металлов в Амурской области, освоения Кимкано-Сутарского месторождения в ЕАО;
- ✓ проект поставки электроэнергии в КНР;
- ✓ реализация приоритетных инвестиционных проектов на ТОР (территориях опережающего развития).

Общество полагает, что экономический рост по зоне деятельности ПАО «ДЭК» приведет к росту спроса на электроэнергию, предпринимает все необходимые действия по анализу существующих тенденций и своевременной корректировки балансов энергии и мощности и соответственно бизнес-плана общества.

ПАО «ДЭК» полагает, что важную роль сыграет реализация мероприятий в рамках Федерального Закона №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в области оснащения потребителей приборами учета, а также внедрения энергосберегающих технологий.

Финансовые риски

Кредитный риск

Подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с непосредственной деятельностью Общества.

Реализация ПАО «ДЭК» электроэнергии осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на нее в валюте Российской Федерации. В связи с этим, Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют в части текущей операционной деятельности.

Учитывая наличие заемных средств в составе обязательств, стоимость кредитных ресурсов становится одним из ключевых показателей, влияющих на финансовый результат Общества. Поскольку сбытовая деятельность Общества тесно связана с необходимостью покрытия текущих кассовых разрывов кредитными ресурсами, Общество подвержено риску изменения процентных ставок. Степень влияния данного риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества оценивается как высокая.

Риск изменения процентной ставки по привлекаемым кредитам напрямую связан с изменением ключевой ставки по основным операциям Банка России по регулированию ликвидности банковского сектора, которая является основным индикатором денежно-кредитной политики и была введена с 13 сентября 2013 года.

Ключевая ставка с начала ее установления и в течение 2015 года изменялась следующим образом:

Срок, с которого установлена ставка	Размер ключевой ставки (% годовых)
с 3 августа 2015 г.	11
с 16 июня 2015 г.	11,5
с 16 мая 2015 г.	12,5
с 16 марта 2015 г.	14
со 2 февраля 2015 г.	15
с 16 декабря 2014 г.	17
с 12 декабря 2014 г.	10,5
с 5 ноября 2014 г.	9,5
с 28 июля 2014 г.	8
с 28 апреля 2014 г.	7,5
с 3 марта 2014 г.	7

Обществом проводится системная работа с кредитными организациями с целью оптимизации размера процентных ставок по действующим договорам. Условия по вновь заключаемым кредитным договорам определяются на условиях закупочных конкурентных процедур.

Предполагаемые действия Общества по минимизации отрицательного влияния риска изменения процентных ставок:

- ✓ привлечение кредитов и займов в национальной валюте;
- ✓ фиксирование размера процентной ставки в кредитном договоре;
- ✓ снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах Общества.

Предполагаемые действия Общества на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- ✓ сохранение и поддержание безупречной кредитной истории Общества, что дает преимущества при согласовании условий кредитования;
- ✓ регулярный мониторинг финансового рынка, поиск наиболее приемлемых способов привлечения финансовых ресурсов. В 2015 году привлечение кредитных ресурсов осуществлялось на основе конкурентных закупок через открытый запрос предложений и проведение аукционов.
- ✓ привлечение заемных средств по кредитным договорам с фиксированной процентной ставкой. Все заемные средства привлечены Обществом в 2015 году по фиксированным процентным ставкам.
- ✓ оптимизация кредитного портфеля посредством снижения объема привлечения и рефинансирования «дорогих» кредитов.

Так, по результатам 2015 года среднегодовая ставка по кредитам составила 16,27%. Объем ссудной задолженности по состоянию на 31.12.2015г. фактически сложился ниже планового показателя, утвержденного Советом директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 252 от 27.11.2015г.) на 5 250 тыс.руб.

Риск влияния инфляции

Учитывая законодательные ограничения по изменению тарифов в течение года, инфляция оказывает значительное влияние на результаты работы компании. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность может быть ограничено следующими рисками:

- ✓ риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- ✓ риск увеличения уровня затрат из-за увеличения расходов на услуги поставщиков материалов и услуг в связи с фактором роста цен.

С учетом фактического значения инфляции за 2015 год, которое по данным Росстата составило 12,9%, по оценке Общества значение инфляции, при которой у Общества могут возникнуть трудности, составляет не менее 15% годовых.

Критическое, по мнению Общества, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом выполняются.

Принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению ПАО «ДЭК», значение инфляции, при которой у Общества возникнут трудности, составляет не менее 15% годовых.

Предполагаемые действия Общества по минимизации данного риска:

При росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание увеличению скорости оборачиваемости оборотных активов в части дебиторской задолженности, увеличению в своих активах доли краткосрочных финансовых инструментов, проведению мероприятий по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Компании.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности и вероятность их возникновения - значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание долга. Вероятность их возникновения оценивается как невысокая.

Характер изменений в отчетности - при наступлении вышеуказанных рисков возможен рост прочих расходов, ухудшение финансового результата.

Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Общества (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

Основным видом деятельности Общества является покупка и продажа электрической энергии на внутреннем рынке РФ. За пределы РФ поставка (экспорт) электрической энергии не осуществляется. В связи с этим возникновение правовых рисков, связанные с деятельностью ПАО «ДЭК», возможно только при осуществлении деятельности на внутреннем рынке.

Риск существенного изменения законодательства, регулирующего правоотношения на рынке электроэнергетики.

Свою деятельность по покупке и продаже (реализация) электроэнергии ПАО «ДЭК» осуществляет на оптовом и розничном рынках электроэнергии в соответствии с системой норм правового регулирования в данной сфере. Основным, базовым регулирующим нормативно-правовым актом является Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", во исполнение которого приняты иные нормативно-правовые акты. В совокупности они составляют правовую основу деятельности Общества. В перечень данных актов входят, прежде всего:

- ✓ Гражданский кодекс Российской Федерации, Жилищный кодекс Российской Федерации, Налоговый кодекс Российской Федерации, Кодекс об административных правонарушениях;
- ✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- ✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ «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»;
- ✓ Федеральный закон от 03.11.2015 г. №307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов»;

✓ Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

✓ Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

✓ Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

✓ Постановление Правительства РФ от 27.10.2006 г. № 628 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями запрета на совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии и о внесении изменения в Положение о Федеральной антимонопольной службе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 30 июня 2004 года № 331»;

✓ Приказ ФСТ РФ от 30.11.2010 N 364-э/4 «Об утверждении Правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» (Зарегистрировано в Минюсте России от 27.01.11 г. № 19594);

✓ Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

✓ Приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 20.10.04 г. № 6076);

✓ Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

✓ Постановление правительства от 14.02.2012 г. № 124 «О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг»;

✓ Федеральный закон от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции»;

✓ Федеральный закон от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

ПАО «ДЭК» проводит мониторинг изменений законодательства, регулирующего основную деятельность, в постоянном режиме. В случаях внесения изменений в действующие нормативно-правовые акты, соответствующие подразделения оперативно информируют руководство Общества и заинтересованные службы, подготавливают обзоры и методические рекомендации по применению новых правовых норм.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, не оказывают непосредственного влияния на деятельности Общества и не являются существенными. ПАО «ДЭК» не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами

Российской Федерации. Ценообразование на внутреннем рынке предполагает установление цены на услуги Общества в рублях. С учетом общей тенденции нормативно-правового валютного регулирования изменения в этой области не рассматриваются Обществом в качестве рисков повышенной значимости.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Налоговое законодательство является для ПАО «ДЭК» одним из главных направлений мониторинга изменений в сфере нормативно-правового регулирования. Общество своевременно реагирует на изменения в области налогообложения с целью свести к минимуму риски неблагоприятных последствий.

В целом налоговое законодательство Российской Федерации является той отраслью правового регулирования, которая отмечена наиболее достаточно частым изменениям. Представляется, что рассматриваемые риски влияют в равной степени как ПАО «ДЭК» так же, как и на прочих субъектов экономической деятельности.

Общество, равно как и другие участники экономических отношений, осуществляют платежи по значительному числу налогов и сборов, которые, в частности, включают:

- ✓ налог на прибыль;
- ✓ налог на добавленную стоимость;
- ✓ обязательные взносы на пенсионное, медицинское и социальное страхование;
- ✓ земельный налог;
- ✓ налог на имущество.

Негативное влияние на деятельность Общества могут оказать, в том числе, следующие изменения, связанные:

- ✓ с внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- ✓ с введением новых видов налогов;
- ✓ с иными изменениями в российской налоговой системе.

Данные факторы могут привести к увеличению сумм налоговых платежей и, как следствие, к снижению чистой прибыли Общества. Кроме того, изменения российской налоговой системы могут существенно снизить привлекательность инвестиций в акции ПАО «ДЭК».

Например, переход на систему налогообложения недвижимости, исходя из кадастровой стоимости, привел к увеличению в отчетном периоде налогового бремени на Общество

Изменения, внесенные в 2015 году в налоговое законодательство, свидетельствуют о последовательной работе законодателя в части упорядочения организации налогового контроля. Однако до сих пор налоговая система в Российской Федерации подвержена частым изменениям, а в применении налогового законодательства на федеральном, региональном и местном уровнях в ряде случаев отмечается непоследовательность и отсутствие единообразия.

Такие обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений, а также влечет для Общества риск выплаты значительных штрафов и пеней. Несмотря на принятие всех возможных мер, направленных на недопущение нарушений налогового законодательства, это также может привести к увеличению налогового бремени.

Общество видит свою задачу в оперативном реагировании на изменения законодательства, регулирующего налогообложение, и будет планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Ввиду того, что Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг и закупок оборудования у иностранных производителей, влияние возможных изменений таможенных правил на деятельность предприятия не может считаться существенным.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензировании прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

В связи с внесением изменений в Федеральный закон № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности» (Федеральный закон № 250-ФЗ от 04.11.2007 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России») с 05.11.2007 г. не требуется лицензирование деятельности по продаже электрической энергии.

Деятельность Общества не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у ПАО «ДЭК» отсутствуют.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Организация основной производственной и финансово-экономической деятельности ПАО «ДЭК» связана не только с нормами, содержащимися в правовых актах, но и не в меньшей степени зависит от правоприменительной – в первую очередь, судебной – практики. Зачастую применение тех или иных нормативно-правовых актов осложняется неоднозначным толкованием содержащихся в них норм со стороны как хозяйствующих субъектов, так и контрольно-надзорных и судебных органов. В связи с этим для Общества крайне актуальным является отслеживание складывающейся практики арбитражных судов и судов общей юрисдикции всех уровней (в том числе по вопросам лицензирования). Первостепенное значение имеют разъяснения Верховного суда Российской Федерации по вопросам применения законодательства.

В частности, в отчетном периоде были внесены существенные изменения в Гражданский кодекс РФ. Верховным судом РФ даны разъяснения по вопросам применения его отдельных положений, которые учитываются при организации работы Общества, в том числе претензионно-исковой работы. Еще одним из важнейших нормативно-правовых актов, непосредственно затрагивающих интересы Общества, является Федеральный закон от 03.11.2015 г. №307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов». Толкование норм и практическое применение данного закона судами является для Общества важной составляющей в его деятельности, непосредственно влияющей на финансово-хозяйственный результат.

ПАО «ДЭК» внимательно анализирует практику не только на уровне Верховного Суда РФ, но и на уровне окружных федеральных и региональных арбитражных судов, апелляционных и кассационных коллегий судов общей юрисдикции, а также правовые позиции Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменительной практики.

ПАО «ДЭК» полагает, что риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, не являются существенными.

В случае изменений в судебной практике по вопросам, связанным с интересами Общества, ПАО «ДЭК» будет их учитывать при планировании своей финансово-хозяйственной и производственной деятельности.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

Риск лишения ПАО «ДЭК» статуса гарантирующего поставщика

Условием наступления данного риска является прекращение у организации статуса гарантирующего поставщика, если она перестает соответствовать требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка (согласно Постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172).

В случае неоднократного нарушения организацией Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 расчетных периода по соответствующим договорам или нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В целях подтверждения платежеспособности Гарантирующий поставщик обязан поддерживать показатели финансового состояния на уровне, установленном согласно приложению N1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442.

Динамика показателей ПАО «ДЭК» как Гарантирующего поставщика в 2015 году

Показатели	Рекомендуемое значение	Предельный показатель	Факт на 31.12.2015г. (4 квартал 2015)
Оборачиваемость кредиторской задолженности, в днях	не более 35 дней	не более 40 дней	19
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности, в %	не более 7%	не более 15%	7,3%
Лимит долгового покрытия	$(B-H)/4 \geq KЗК$	$(B-H)/2 \geq KЗК$	ВЫПОЛНЕН

По состоянию на 31.12.2015 финансовое состояние ПАО «ДЭК» как Гарантирующего поставщика в соответствии с методикой расчета характеризуется следующими значениями показателей:

- ✓ оборачиваемость кредиторской задолженности за 4 квартал 2015 года составила 19 дней, что находится ниже границ рекомендуемого и предельного значения.
- ✓ доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности за 4 квартал 2015 года составила 7,3%; что ниже предельного значения на 7,7 процентных пункта.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.

ПАО «ДЭК» не участвует в судебных процессах, способных оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Риск возможной потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

С 01.01.2015 у Общества отсутствуют потребители с выручкой от реализации электроэнергии более 10% от общей выручки.

При этом существует риск связанный с деятельностью Общества – потеря объемов покупки/продажи электроэнергии, в связи с чем происходит снижение объема продаж на розничных рынках, рост затрат на покупную электроэнергию (мощность) и риск потери статуса Единого Закупщика.

Обществом введен и действует мониторинг крупных потребителей РРЭ, имеющих риск или намерение сменить энергосбытовую компанию или выйти на оптовый рынок электроэнергии и мощности (далее ОРЭМ). В 2015 году ряд предприятий в зоне обслуживания ПАО «ДЭК» имели намерения самостоятельно выйти на ОРЭМ, либо сменить энергосбытовую компанию. Обществом были приняты контрмеры, что позволило сохранить данных потребителей в структуре электропотребления (полезного отпуска) ПАО «ДЭК», сохранить доходы от сбытовой надбавки, а также оборот финансовых потоков.

Также важным направлением деятельности является работа по уменьшению риска несвоевременной оплаты за потребленную электроэнергию сбытовыми компаниями. Так с

целью уменьшения риска по неоплате со стороны энергосбытовой компании ОАО «Оборонэнергосбыт», в 2015 году был заключен прямой государственный контракт с Министерством Обороны Российской Федерации с 01.01.2016 г. и пять контрактов по всем территориям деятельности ПАО «ДЭК» на розничном рынке электроэнергетики.

Риск возможной ответственности Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ.

У ПАО «ДЭК» отсутствуют обязательства по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме гарантии, залога или поручительства.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск).

Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом.

Возникновение риска потери деловой репутации может быть обусловлено внутренними и внешними факторами: несоблюдением Эмитентом законодательства Российской Федерации, неисполнением договорных обязательств перед контрагентами, отсутствием во внутренних документах механизмов, позволяющих эффективно регулировать конфликт интересов учредителей (участников), менеджмента, а также минимизировать негативные последствия конфликта интересов, в том числе предотвращение предъявления жалоб, судебных исков со стороны контрагентов, наличием противоречий с субъектами электроэнергетики и (или) применением мер воздействия со стороны органов регулирования и надзора, опубликованием негативной информации об Эмитенте в средствах массовой информации.

Для управления риском потери деловой репутации Эмитент уделяет большое внимание по формированию и поддержанию позитивного имиджа и позитивной репутации ПАО «ДЭК», как устойчивой, надежной и инвестиционно привлекательной компании посредством систематического и последовательного разъяснения, в том числе через средства массовой коммуникации текущих и стратегических задач, решаемых Обществом.

12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

12.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

При закупке товаров, работ, услуг ПАО «ДЭК» руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также внутренними документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества.

Политика Общества в области закупочной деятельности осуществляется через процедуру регламентации закупок в целях своевременного и качественного обеспечения Общества товарами, работами, услугами, а также эффективного расходования денежных средств Общества, и получения экономически обоснованных затрат.

Действующие внутренние документы ПАО «ДЭК» регламентирующие закупочную деятельность

Наименование внутреннего документа	Дата решения Совета директоров об утверждении документа
Положение о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК»;	Протокол №157 от 11.07.2012
Изменения и дополнения в Положение о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК»;	Протокол №206 от 05.03.2014
Положение о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК» в новой редакции	Протокол №247 от 17.09.2015
Регламент формирования ГКПЗ и отчетности ПАО «ДЭК»;	Протокол №183 от 17.05.2013
Изменения в Регламент формирования ГКПЗ и отчетности ПАО «ДЭК»	Протокол №222 от 02.10.2014
Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ПАО «ДЭК», стоимость которой не превышает 100 000/500 000 руб. без НДС, в новой редакции	Протокол №208 от 31.03.2014
Регламент об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «ДЭК»;	Протокол №190 от 01.08.2013
Регламент об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «ДЭК» в новой редакции.	Протокол №245 от 21.08.2015
Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ПАО «ДЭК»	Протокол №160 от 08.08.2012

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает Годовую комплексную программу закупок (далее ГКПЗ), отчет об итогах закупочной деятельности, Положение о Центральной закупочной комиссии, а также выполняет иные функции, предусмотренные Положением о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК».

Центральная закупочная комиссия (далее ЦЗК) обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности.

Извещения, закупочная документация и информация о результатах закупок публикуется Обществом на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.zakupki.gov.ru, на сайте ПАО «ДЭК»: <http://dvec.ru/> в разделе «Закупки», на едином интернет - ресурсе www.b2b-energo.ru.

12.2. ПРИМЕНЯЕМЫЕ СПОСОБЫ ЗАКУПОК И УСЛОВИЯ ИХ ВЫБОРА

При осуществлении регламентированных конкурентных закупочных процедур в 2015 году ПАО «ДЭК» применялись открытые процедуры: конкурсы, запросы предложений, запросы цен. Выбор способа закупок осуществлялся в соответствии с «Положением о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК» и проводились в соответствии с утвержденной Советом директоров Общества

ГКПЗ на 2015 год, а также по решениям Центральной закупочной комиссии ПАО «ДЭК» (далее ЦЗК).

Также проводились закупки способом «единственный источник». Выбор способа закупки осуществлялся в соответствии с требованиями «Положения о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК» и проводились в соответствии с утвержденной Советом директоров Общества ГКПЗ ПАО «ДЭК» на 2015 год, а также по решениям ЦЗК ПАО «ДЭК».

В 2015 году согласно «Положения о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК» осуществлялись все закупки свыше 500 000 рублей без НДС. Закупки стоимостью менее 500 000 рублей без НДС проводились согласно «Регламента организации и проведения закупок продукции для нужд ПАО «ДЭК», стоимость которой не превышает 100 000/500 000 руб. без НДС».

12.3. ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ КОММЕРЦИИ

В соответствии с утвержденной ГКПЗ ПАО «ДЭК» на 2015 год, а также по решениям ЦЗК ПАО «ДЭК», было запланировано проведение 68 закупочных процедур на сумму 3 486 997,13 тыс. рублей с НДС. Анализ использования ресурса b2b-energo.ru показывает, что при задании не менее 45% от общего объема закупок, необходимых к проведению с использованием инструментов данного ресурса, фактически было проведено 91,56%.

12.4. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИИ ГКПЗ ПАО «ДЭК»

Годовая комплексная программа закупок ПАО «ДЭК» на 2015 г. утверждена решением Совета директоров ПАО «ДЭК» от 17.04.2015 (Протокол №236), введена в действие приказом ПАО «ДЭК» от 24.04.2015 №194 «А».

За 12 месяцев 2015 года для нужд ПАО «ДЭК» проведено 500 закупочных процедур на сумму 2 502 463,36 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- ✓ для текущей производственной деятельности: 463 закупки на сумму 2 387 160,32 тыс. руб. с НДС;
- ✓ для инвестиционной деятельности (ТПиР и Новое строительство): 37 закупки на сумму 115 303,04 тыс. руб. с НДС.

Таблица 12.4.1.

Исполнение ГКПЗ ПАО «ДЭК» по видам деятельности за 2015 год

Вид деятельности	Кол-во закупок, шт		Плановая стоимость по ГКПЗ, тыс. руб. с НДС	Плановая стоимость по проведенным состоявшимся закупкам, тыс. руб. с НДС	Итоговая цена победителей тыс. руб. с НДС
	План (годовой по ГКПЗ)	Факт (за отчетный период)			
1	2	3	4	5	6
1. Инвестиции					
1.1 Капитальное строительство					
Раздел 1.1.1. Закупка услуг под программу капитального строительства	0	0	0.00	0.00	0.00
Раздел 1.1.2 Закупка материалов и оборудования под программу капитального строительства	0	0	0.00	0.00	0.00
Итого КС:	0	0	0.00	0.00	0.00

1.2. Техническое перевооружение и реконструкция					
Раздел 1.2.1 Закупка услуг под программу технического перевооружения и реконструкции	13	14	30 459.46	38 664.09	33 103.80
Раздел 1.2.2 Закупка материалов и оборудования под программу технического перевооружения и реконструкции	14	14	26 136.70	13 196.67	12 517.60
Итого ТПиР:	27	28	56 596.16	51 860.75	45 621.40
1.3. Закупки в области информационных технологий (инвестиции)					
Раздел 1.3.1 Закупки услуг в области информационных технологий	3	2	7 670.00	6 136.00	5 839.96
Раздел 1.3.2 Закупки материалов в области информационных технологий	5	7	69 896.75	58 613.93	63 841.68
Итого ИТ-инвестиции:	8	9	77 566.75	64 749.93	69 681.64
1.4 НИОКР (инвестиции)					
Итого НИОКР (инвестиции)	0	0	0.00	0.00	0.00
Итого Инвестиции:	35	37	134 162.91	116 610.68	115 303.04
2. Текущая деятельность					
2.1. Энергоремонтное производство					
Раздел 2.1.1. Закупка услуг под программу энергоремонтного производства	18	24	20 954.10	25 978.76	23 034.71
Раздел 2.1.2 Закупка оборудования и материалов под программу энергоремонтного производства	0	0	0.00	0.00	0.00
Итого ЭРП:	18	24	20 954.10	25 978.76	23 034.71
2.2. Закупки в области информационных технологий (прочие)					
Раздел 2.2.1 Закупки услуг в области информационных технологий (прочие)	45	45	45 703.38	32 342.38	29 394.13
Раздел 2.2.2 Закупки материалов в области информационных технологий (прочие)	12	14	67 234.83	69 048.88	68 391.92
Итого ИТ-прочие:	57	59	112 938.21	101 391.26	97 786.05
2.3. Эксплуатационные расходы					
Раздел 2.3.1 Закупки услуг на эксплуатационные расходы	59	61	81 119.77	85 953.11	77 085.04
Раздел 2.3.2 Закупки материалов и оборудования на эксплуатационные расходы	75	74	61 813.23	61 429.35	58 088.56
Итого ЭР:	134	135	142 933.00	147 382.46	135 173.60
2.4. Закупка топлива					
Итого Топливо:	0	0	0.00	0.00	0.00
2.5. НИОКР и прочие консультативные услуги					
Итого НИОКР:	0	0	0.00	0.00	0.00
2.6. Продукция административно- хозяйственного назначения					
Итого АХН:	22	23	42 698.78	44 669.54	35 826.12
2.7. Общесистемные закупки					
Итого ОСУ:	0	0	0.00	0.00	0.00

2.8. Прочие закупки					
Итого Прочие:	206	222	3 455 237.13	2 045 376.94	2 095 339.84
Итого Текущая деятельность	437	463	3 774 761.22	2 364 798.96	2 387 160.32
Всего	472	500	3 908 924.13	2 481 409.64	2 502 463.36

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ

Наименование показателя	Пункт Положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2	≥45%	91,56%
Электронный аукцион	-	≥12%	0
Закупка ЕИ	5.9.1.4	≤5%	3,58%
Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥9%	82,56%
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥5%	36,26%

Причины не выполнения: Электронный аукцион – в утвержденной Советом директоров Общества ГКПЗ на 2015 год отсутствуют закупки способом "электронный аукцион" (ОА ЭТП).

12.5. ГОДОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Годовая отчетность ПАО «ДЭК» о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки за 2015 год выполнялась посредством комплексной системы автоматизации закупочной деятельности (КСАЗД) в формате ежеквартального отчета о проведенных закупках в соответствии с «Положением о закупке продукции для нужд ПАО «ДЭК».

12.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ, СФОРМИРОВАННЫХ НА 2016 ГОД

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет 2 211 583.40 тыс. рублей.

Из них:

- ✓ закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 2 140 081.38 тыс. руб.;
- ✓ закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 71 502.02 тыс. руб.

В ГКПЗ запланировано:

- ✓ Электронных аукционов - 4 процедуры на сумму 1 218 750.00 тыс. руб., что составляет 55.11% от всех запланированных закупок;
- ✓ Открытых конкурсов - 20 процедур на сумму 209 984.59 тыс. руб., что составляет 9.49% от всех запланированных закупок;

- ✓ Закрытых конкурсов - 0 процедур на сумму 0.00 тыс. руб., что составляет 0.00% от всех запланированных закупок;
- ✓ Открытых конкурентных переговоров - 0 процедур на сумму 0.00 тыс. руб., что составляет 0.00% от всех запланированных закупок;
- ✓ Закрытых конкурентных переговоров - 0 процедур на сумму 0.00 тыс. руб., что составляет 0.00% от всех запланированных закупок;
- ✓ Открытых запросов предложений - 79 процедур на сумму 603 621.62 тыс. руб., что составляет 27.29% от всех запланированных закупок;
- ✓ Закрытых запросов предложений - 0 процедур на сумму 0.00 тыс. руб., что составляет 0.00% от всех запланированных закупок;
- ✓ Открытых запросов цен - 31 процедура на сумму 30 421.33 тыс. руб., что составляет 1.38% от всех запланированных закупок;
- ✓ Закрытых запросов цен - 3 процедуры на сумму 29 076.07 тыс. руб., что составляет 1.31% от всех запланированных закупок;
- ✓ Закуп у единственного источника - 34 процедуры на сумму 96 298.40 тыс. руб., что составляет 4.35% от всех запланированных закупок;
- ✓ Нерегламентированных закупок - 121 процедура на сумму 15 431.40 тыс. руб., что составляет 0.70% от всех запланированных закупок;
- ✓ Закуп, путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок - 1 процедура на сумму 8 000.00 тыс. руб., что составляет 0.36% от всех запланированных закупок;
- ✓ Предварительных отборов - 1 процедура на сумму 0.00 тыс. руб., что составляет 0.00% от всех запланированных закупок.

Закупки с использованием электронной торговой площадки ПАО «РАО ЭС Востока» www.b2b-center.ru (www.b2b-esv.ru)

В ГКПЗ запланировано 66 процедур с использованием ЭТП ПАО «РАО ЭС Востока» www.b2b-center.ru (www.b2b-esv.ru) на сумму 1 910 334.69 тыс. руб., что составляет 86.99% от общего объема закупок.

Все закупки со способом без использования ЭТП не подпадают под действие Постановления Правительства РФ от 21.06.2012 № 616.

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ

Наименование показателя	Пункт Положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП(b2b)	2.6.2	≥50	90,97
Электронный аукцион	-	≥15	58,04
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5	3,82
Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий «Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием»	≥18	47,33
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10	47,33

13. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

13.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и обеспечение динамики развития Общества за счет оптимальной численности и высокого профессионализма работников.

- Сохранение высокопрофессиональных специалистов.
- Формирование сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

В следующих подразделах представлены данные по ПАО «ДЭК», как компании, осуществляющей реализацию (сбыт) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии

13.2. СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ

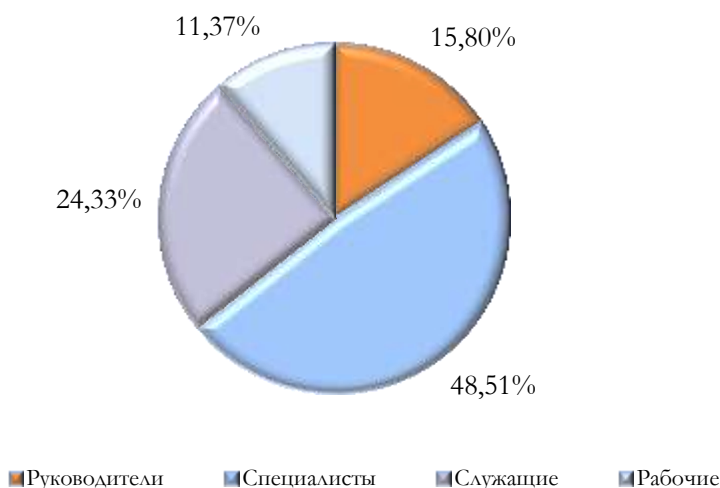
Списочная численность работников Общества в отчетном 2015 году составила 3412 чел. Данные о количественном составе и структуре персонала представлены в Таблице 13.2.1 и на Диаграмме 13.2.1.

Таблица 13.2.1

	Всего сотрудников	Руководители	Специалисты	Служащие	Рабочие
ВСЕГО	3412	539	1655	830	388
%	100,0%	15,8%	48,5%	24,3%	11,4%
ИАУ	413	137	232	6	38
Амурэнергосбыт	656	97	379	133	47
Дальэнергосбыт	1192	156	483	368	185
Энергосбыт ЕАО	164	27	80	44	13
Хабаровскэнергосбыт	987	122	481	279	105

Диаграмма 13.2.1

Структура работающих по категориям



В сравнении с 2014 годом списочная численность работников Общества увеличилась на 57 чел. в связи с принятием функций сбыта электрической энергии по потребителям в зоне деятельности гарантирующего поставщика второго уровня на территории Приморского края: г. Дальнереченск, г. Арсеньев, г. Лесозаводск, г. Дальнегорск.

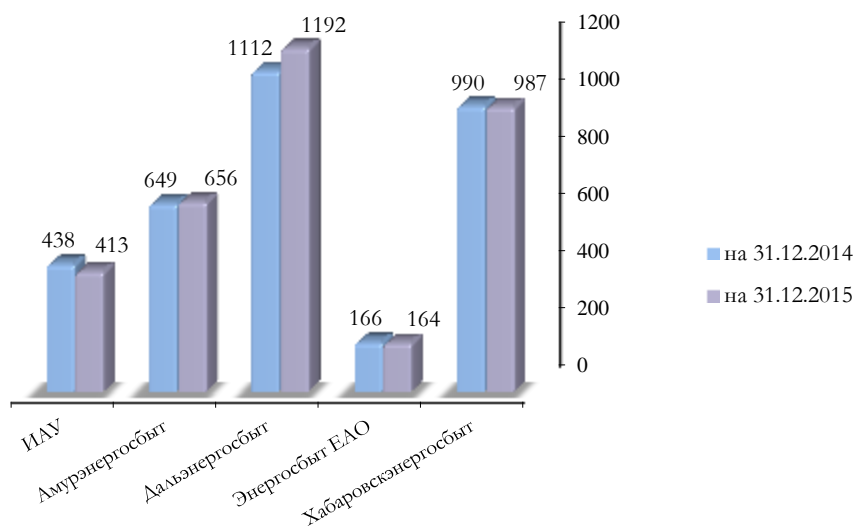
Динамика численности персонала Общества (по итогам 2013-2015 гг.) по филиалам и Исполнительному аппарату управления представлена в Таблице 13.2.2 и на Диаграмме 13.2.2

Таблица 13.2.2

	<i>Всего сотрудников 31.12.2013</i>	<i>Всего сотрудников 31.12.2014</i>	<i>Всего сотрудников 31.12.2015</i>	<i>Динамика движения 2014-2015</i>
ВСЕГО	3308	3355	3412	57
ИАУ	447	438	413	-25
Амурэнергосбыт	599	649	656	7
Дальэнергосбыт	1095	1112	1192	80
Энергосбыт ЕАО	170	166	164	-2
Хабаровскэнергосбыт	997	990	987	-3

Диаграмма 13.2.2

**Динамика численности персонала по филиалам
и Исполнительному аппарату управления Общества**



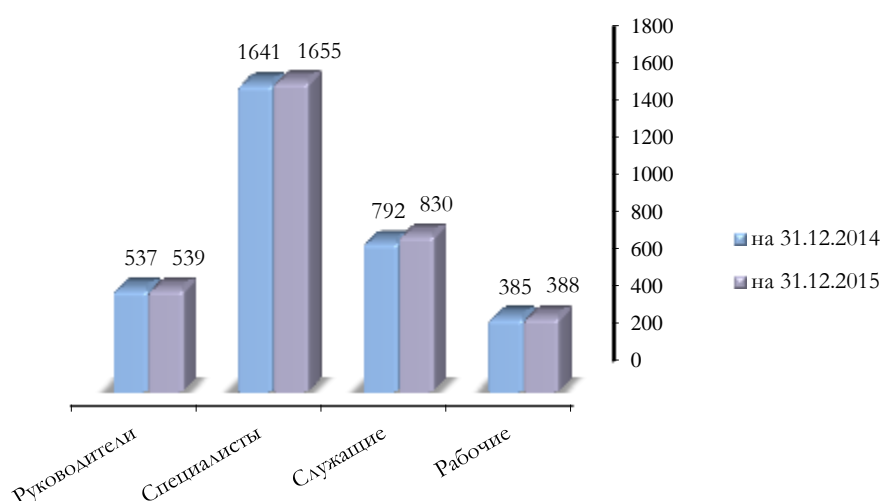
Динамика численности персонала Общества по категориям (по итогам 2013 - 2015 гг.) представлена в Таблице 13.2.3 и на Диаграмме 13.2.3

Таблица 13.2.3

	<i>Всего сотрудников 31.12.2013</i>	<i>Всего сотрудников 31.12.2014</i>	<i>Всего сотрудников 31.12.2015</i>	<i>Динамика движения 2014-2015</i>
ВСЕГО	3308	3355	3412	57
Руководители	533	537	539	2
Специалисты	1600	1641	1655	14
Служащие	780	792	830	38
Рабочие	395	385	388	3

Диаграмма 13.2.3

Динамика численности персонала Общества по категориям



Коэффициент текучести персонала по филиалам Общества не изменился по сравнению с прошлым годом и за 2015 год составил 7,1 %.

Среди филиалов самый высокий коэффициент текучести в филиале «Хабаровскэнергосбыт» (12,5 %), наименьший – в филиале «Энергосбыт ЕАО» (2,5 %).

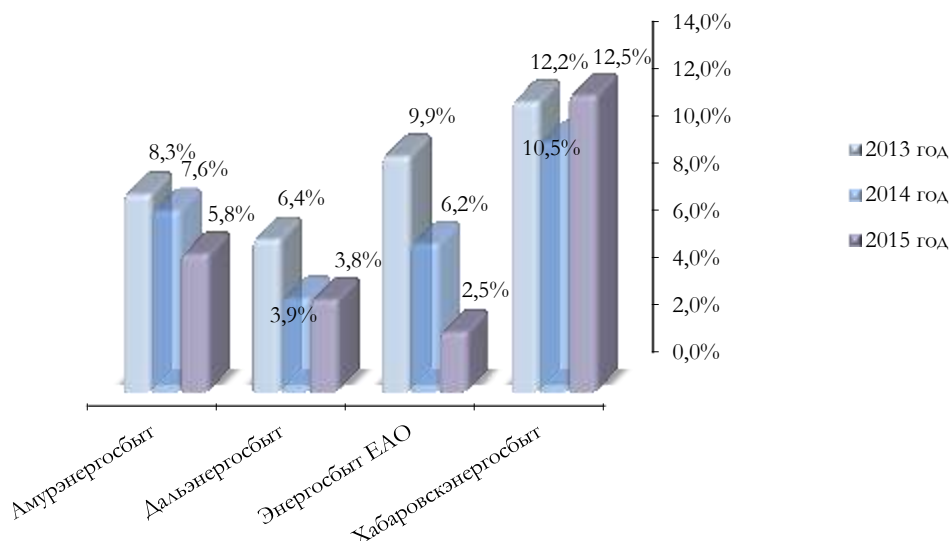
Динамика текучести персонала Общества по филиалам за три года представлена на Диаграмме 13.2.4 и в Таблице 13.2.4.

Таблица 13.2.4

	2013 год	2014 год	2015 год
Амурэнергосбыт	8,3%	7,6%	5,8%
Дальэнергосбыт	6,4%	3,9%	3,8%
Энергосбыт ЕАО	9,9%	6,2%	2,5%
Хабаровскэнергосбыт	12,2%	10,5%	12,5%
По филиалам ВСЕГО	9,0%	7,1%	7,1%

Диаграмма 13.2.4.

Динамика текучести персонала Общества по филиалам



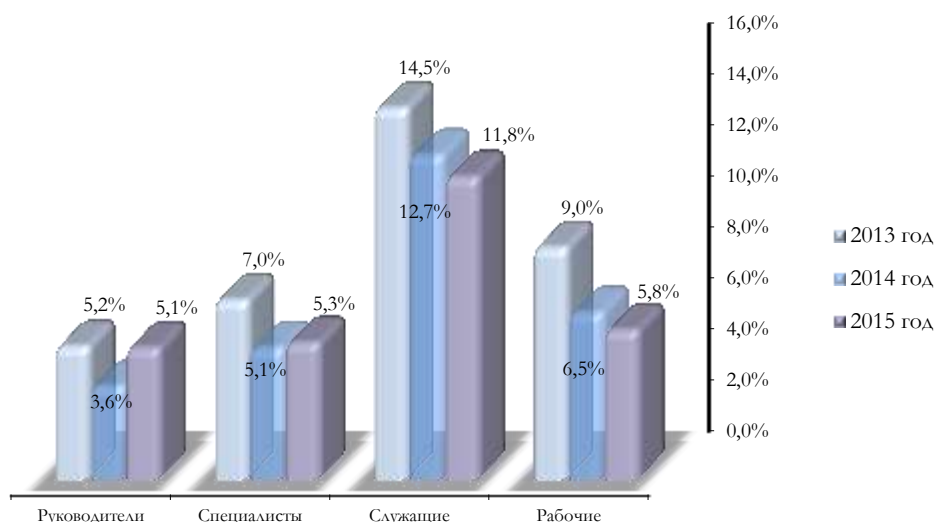
Динамика текучести персонала по филиалам Общества по категориям (по итогам 2013-2015 гг.) представлена Таблице 13.2.5 и на Диаграмме 13.2.5.

Таблица 13.2.5

	2013 год	2014 год	2015 год
Руководители	5,2%	3,6%	5,1%
Специалисты	7,0%	5,1%	5,3%
Служащие	14,5%	12,7%	11,8%
Рабочие	9,0%	6,5%	5,8%
ВСЕГО	9,0%	7,1%	7,1%

Диаграмма 13.2.5.

Динамика текучести персонала по филиалам Общества по категориям



Наибольшая текучесть кадров в 2015 году - в категории «Служащие» – 11,8%, наименьшая – среди «Руководителей» – 5,1%.

13.3. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Средний возраст работников ПАО «ДЭК» на отчетную дату составляет 41,86 года. 32,8% работников Общества в возрасте от 35 до 45 лет. Число работников до 25 лет – 2,8%, старше 45 лет – 37,2%, из них 31,8% – работники пенсионного возраста.

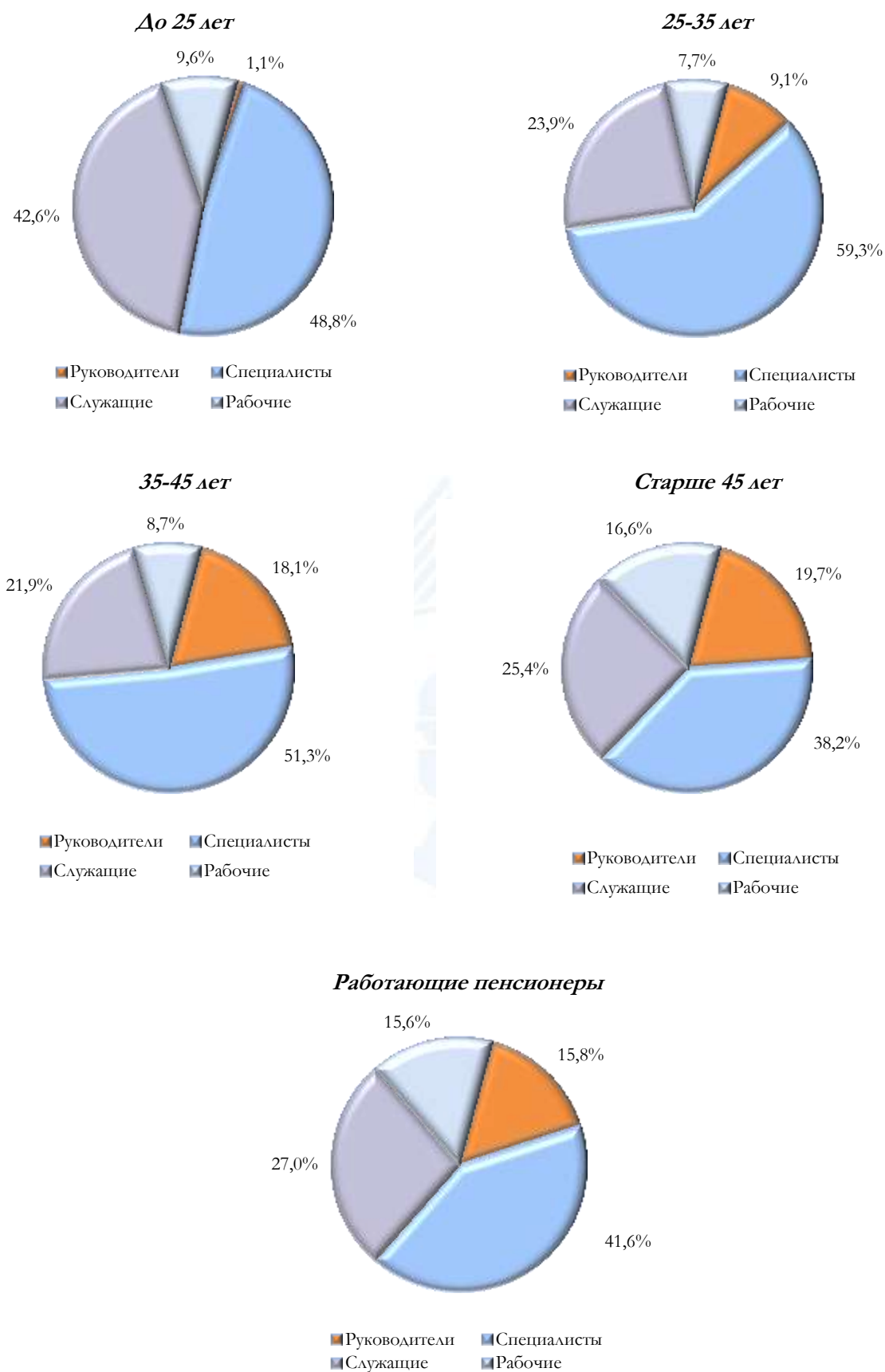
Распределение работников по возрастным группам по состоянию на 31.12.2015 представлено в Таблице 13.3.1, а также графически на Диаграмме 13.3.1.

Таблица 13.3.1

	Всего работников	До 25 лет	25-35 лет	35-45 лет	Старше 45 лет	Из них работающие пенсионеры
	3412	94	927	1120	1271	404
		2,8 %	27,2 %	32,8 %	37,2 %	31,8 %
Руководители	539	1	84	203	251	64
Специалисты	1655	44	550	575	486	168
Служащие	830	40	222	245	323	109
Рабочие	388	9	71	97	211	63

Диаграмма 13.3.1

Распределение работников по возрастным группам



13.4. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

Персонал ПАО «ДЭК» характеризуется достаточно высоким образовательным уровнем – образование имеют 94,1% работников, из них 63,5% – высшее образование.

Высокий уровень образования персонала обусловлен стратегией и корпоративной политикой Общества, основными направлениями которой являются качественный подбор персонала, эффективное использование профессиональных и деловых навыков работников, профессиональное развитие персонала.

Качественный состав персонала ПАО «ДЭК» на 31.12.2014 г. представлен в Таблицах 13.4.1, 13.4.2 и на Диаграммах 13.4.1, 13.4.2.

Таблица 13.4.1

Уровень образования персонала по филиалам Общества

	Списочная численность	Имеют образование	в том числе			
			высшее образование	два высших образования	среднее профессиональное образование	в том числе ученая степень
ВСЕГО	3412	3212	1970	197	1045	4
Исполнительный аппарат управления	413	404	300	61	43	3
Амурэнергосбыт	656	623	423	44	156	1
Дальэнергосбыт	1192	1075	639	34	402	
Энергосбыт ЕАО	164	148	84	18	46	
Хабаровскэнергосбыт	987	962	524	40	398	

Диаграмма 13.4.1

Уровень образования персонала по филиалам Общества

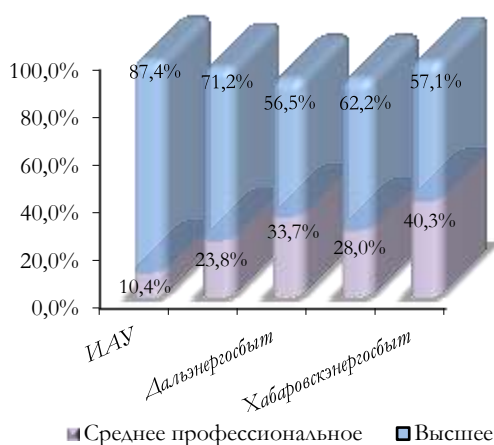


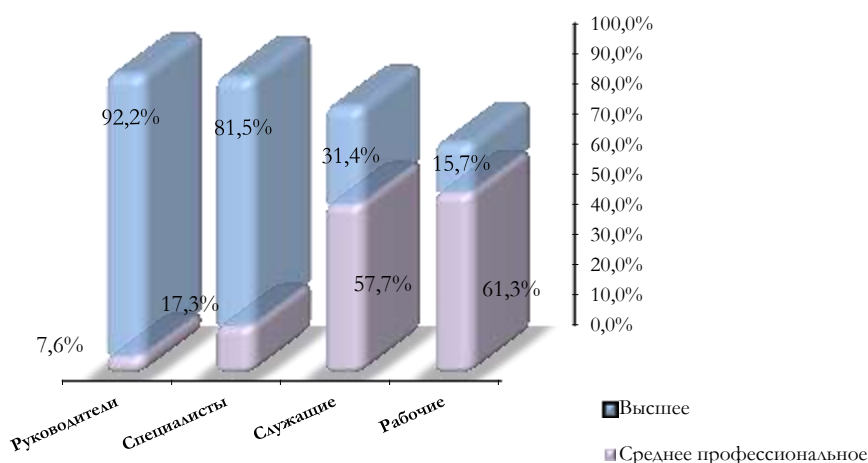
Таблица 13.4.2

Уровень образования персонала по категориям

	Списочная численность	Имеют образование	в том числе			
			высшее образование	два высших образования	среднее профессиональное образование	в том числе ученая степень
ВСЕГО	3412	3212	1970	197	1045	4
Руководители	539	538	424	73	41	4
Специалисты	1655	1635	1229	119	287	
Служащие	830	740	257	4	479	
Рабочие	388	299	60	1	238	

Диаграмма 13.4.2

Уровень образования персонала по категориям



Больше всего работников с образованием в филиале Хабаровскэнергосбыт – 97,5%, из них с высшим профессиональным образованием 45,5% работников, и в Исполнительном аппарате управления – 97,8% работников имеют образование, из них с высшим профессиональным образованием 89,4%, в том числе 15,1% работников имеют два высших образования.

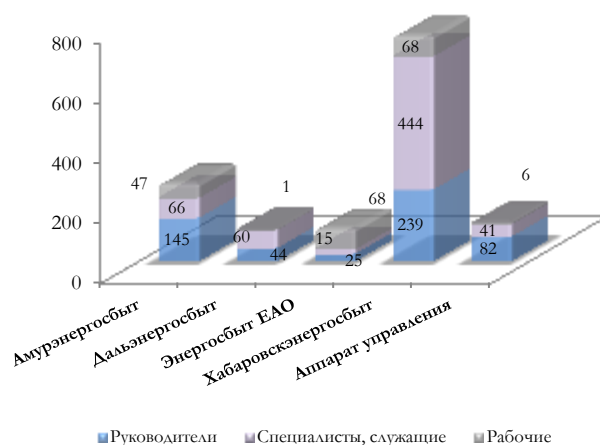
Профессиональное (высшее и среднее специальное) образование имеют 99,8% руководителей, 98,8% специалистов, 89,2% служащих и 77,1% рабочих.

13.5. ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ

Обучение работников ПАО «ДЭК» в 2015 году осуществлялась согласно утвержденным Правлением ПАО «ДЭК» «Планам профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала ПАО «ДЭК» (филиалов ПАО «ДЭК» и Исполнительного аппарата ПАО «ДЭК»). Планы разрабатывались с учетом обязательных профессиональных требований, предъявляемых к каждой категории работников.

В течение 2015 года в лицензированных образовательных учреждениях различных форм собственности прошли обучение 1 290 работников ПАО «ДЭК» (37,8%).

Диаграмма 13.5.1



Основные направления профессионального обучения персонала – технология сбыта электроэнергии, право, экономика, финансы, HR, промышленная безопасность и дисциплины Ростехнадзора.

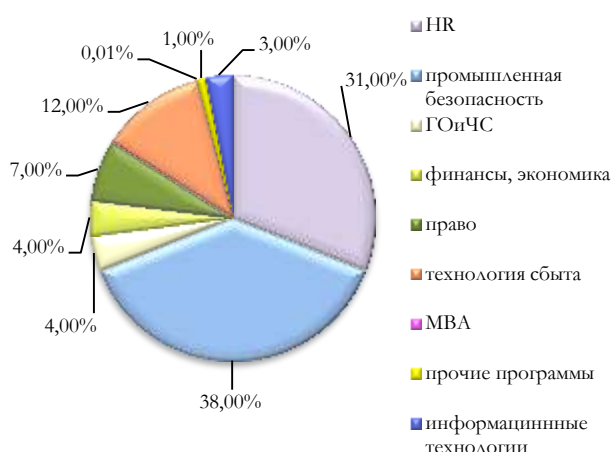
Суммарные затраты на обучение (профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации) работников Общества составили 5 229,21 тыс. руб. (112,89 % выполнения плана), в т. ч. на обучение – 3 938,27 тыс. руб., на командировочные расходы – 1 290,93 тыс. руб. Затраты на обучение 1 работника составили 4 053,64 руб.

Широко использовались корпоративные формы обучения, в том числе с применением on-line технологий (в режиме реального времени). Всего в корпоративном обучении ПАО «ДЭК» приняли участие 716 работников Компании. Общие затраты на корпоративное обучение составили 1 148,96 руб. Кроме этого, 13 человек участвовали в корпоративных семинарах, организованных ПАО «РАО ЭС Востока».

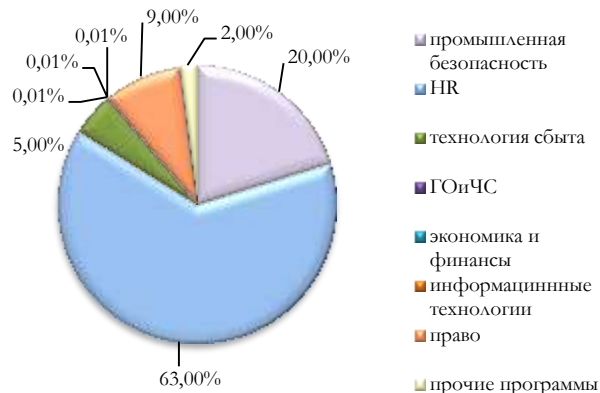
Корпоративное обучение в основном было направлено на совершенствование энергосбытовой деятельности ПАО «ДЭК», эффективное исполнение законодательных и нормативных требований в электроэнергетике, повышения уровня профессиональных компетенций сотрудников по направлениям деятельности Компании (информационные технологии, закупочная деятельность, внутренний аудит, управление человеческими ресурсами, охрана труда).

Диаграмма 13.5.2

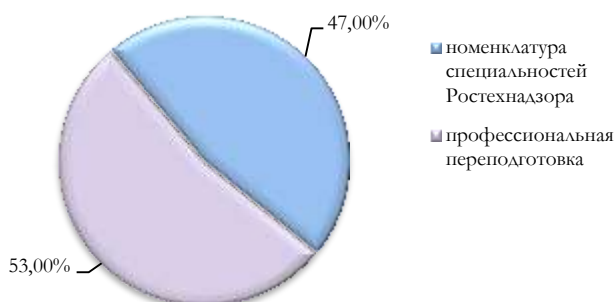
Направления подготовки персонала категории «Руководители»



Направления подготовки персонала категории «Специалисты, служащие»



Направления подготовки персонала категории «Рабочие»



13.6. ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА

В течение отчетного периода соблюдались условия и порядок оплаты труда работников ПАО «ДЭК», установленные действующим трудовым законодательством и локальными нормативными актами. Согласно действующему Коллективному договору на 2015-2017гг. и Трудовому Кодексу РФ выплата заработной платы производилась 2 раза в месяц.

Затраты на оплату труда персонала ПАО «ДЭК» из себестоимости за 2015 год составил 2254,2 млн. руб., снижение по сравнению с плановыми показателями в размере 0,6 млн. руб.

Увеличение фактической величины затрат на оплату за 2015 год по сравнению с фактом 2014 года составило 14,3% и обусловлено следующими основными причинами:

- ✓ ростом ММТС на 16,5% (среднегодовая ММТС за 2015 год составила 6792 рублей, 2014 год - 5830 рублей, по ОТС 6643 рублей);
- ✓ снижением доплат и надбавок к заработной плате с 2,2% до 1,7%.

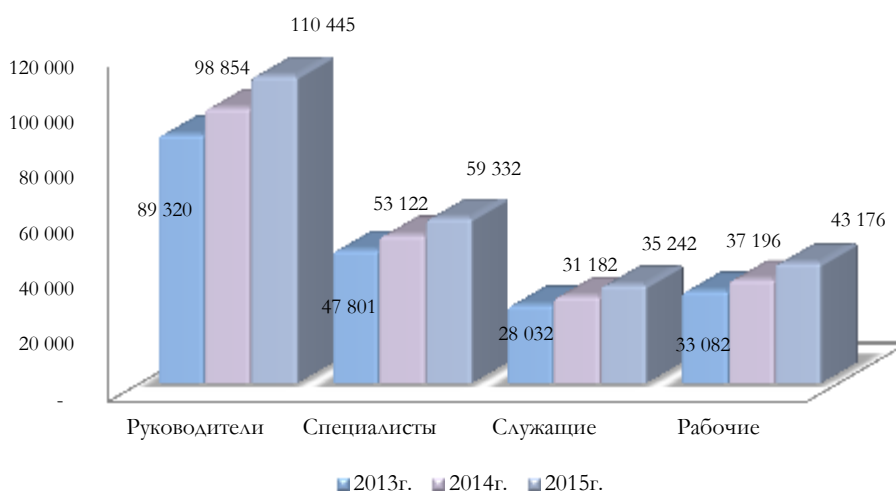
Средняя заработная плата 1 работающего за отчетный период увеличилась на 12,2% по отношению к прошлому году и составила 60293 руб.

Информация по средней заработной плате по категориям персонала за последние три года представлена в Таблице 13.6.1. и Диаграмме 13.6.1.

Таблица 13.6.1.
руб.

	2013г.	2014г.	2015г.	ОТКЛОНЕНИЕ			
				к 2013г.		к 2014г.	
				Абс.(+,-)	Отн., %	Абс.(+,-)	Отн., %
Руководители	89 320	98 854	110 445	21 125	123,7%	11 591	111,7%
Специалисты	47 801	53 122	59 332	11 531	124,1%	6 210	111,7%
Служащие	28 032	31 182	35 242	7 210	125,7%	4 060	113,0%
Рабочие	33 082	37 196	43 176	10 094	130,5%	5 980	116,1%
Итого	48 270	53 748	60 293	12 023	124,9%	6 545	112,2%

Диаграмма 13.6.1



Основной причиной роста средней заработной платы за 2015 год по отношению к 2014 году, является индексация должностных окладов (16,5%).

13.7. СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ

Социальные льготы и компенсации

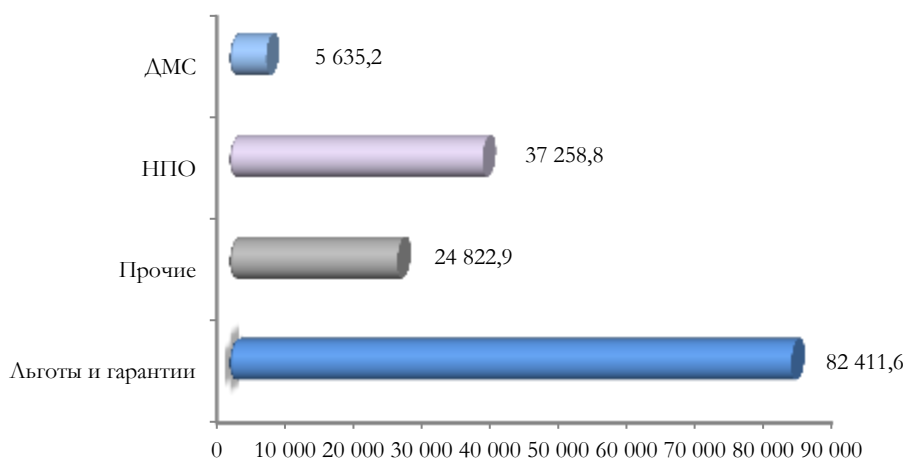
В ПАО «ДЭК» интересы и права работников реализуются на основе принципов социального партнерства. Сторонами социального партнерства является Совет представителей первичных профсоюзных организаций Всероссийского Электропрофсоюза (ВЭП). Результатом совместной работы является заключение коллективного договора на 2015-2017 годы, отражающей интересы работодателя и работников. Такой подход позволяет обеспечить социальную защиту работников сверх того, что предусматривается действующим законодательством.

В коллективном договоре ПАО «ДЭК» отражены вопросы улучшения условий труда, социальной поддержки работников, оплаты труда и другие вопросы, с учетом местных условий. Компенсации, льготы и гарантии, установленные в коллективном договоре ПАО «ДЭК», не ниже норм, установленных Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике.

Анализ выполнения обязательств сторонами коллективного договора ПАО «ДЭК» свидетельствует о том, что основные декларируемые цели социального партнерства выполняются. Затраты на социальное обеспечение работников Общества за отчетный период составили 150 128,5 тыс. руб. К уровню прошлого года затраты увеличились на 8,3 %.

Диаграмма 13.7.1

Структура выплат социального характера по ПАО «ДЭК» 2015 год, тыс.руб.



По структуре выплат социального характера:

- ✓ доля льгот составляет – 54,9 % (+2% к 2014 году);
- ✓ расходы на НПО – 24,8 % (+2,7% к 2014 году);
- ✓ прочие социальные расходы – 16,5% (-4,4% от 2014 года);
- ✓ расходы по ДМС – 3,8% (-0,3% от 2014 года).

Общество оказывает социальную поддержку работникам в определенных жизненных ситуациях. Расходы на **социальные льготы и гарантии** из прибыли за отчетный период составили 82 411,6 тыс.руб. К уровню прошлого года выплаты социальных льгот и гарантий из прибыли списочному составу увеличились на 2,02 %.

По структуре выплат:

- ✓ доля льгот по тепловой и электрической энергии составляет – 39,05%;
- ✓ материальная помощь - 32,98 %;
- ✓ единовременные выплаты - 11,22%;
- ✓ остальные льготы - 16,75 %.
- ✓ За отчетный период получили:
- ✓ единовременную материальную помощь к отпуску - 3009 человек;

- ✓ частичную компенсацию части стоимости тепловой и электрической энергии - 3084 человека;
- ✓ отпуска по семейным обстоятельствам-354 человека;
- ✓ единовременную материальную помощь в связи со смертью близких родственников -130 человек;
- ✓ единовременную материальную помощь в связи с регистрацией брака - 53 человека;
- ✓ единовременную материальную помощь в связи с рождением ребенка -120 человек;
- ✓ компенсацию части стоимости родительской платы в дошкольных учреждениях - 481 человек;
- ✓ ежемесячную материальную помощь по уходу за детьми до 3-х лет получали 200 человек.

В 2015 году 827 работников Общества за добросовестный труд удостоены ведомственными и корпоративными наградами в связи с профессиональным праздником Днем Энергетика и 42 работника в связи с юбилейными датами.

49 работников Общества получили единовременную материальную помощь в связи с выходом на заслуженный отдых.

В 2015 году одним из приоритетных социальных направлений деятельности Общества стала организация летнего отдыха для детей работников в возрасте с 7 до 15 лет включительно в детских оздоровительных учреждениях Приморского и Хабаровского края, Амурской области и Еврейской Автономной области. В период летних каникул в оздоровительных лагерях побывало 165 детей. Общество предпринимает все возможное, чтобы дети работников провели лето с максимальной пользой и вернулись домой отдохнувшими и полными сил. Затраты на организацию отдыха детей составили 2 929,5 тыс. рублей – 17,75 тыс. руб./чел.

Льгота на 1 работника в месяц за отчетный период в целом по ПАО «ДЭК» составила 2 092,8 руб., в том числе:

- ✓ льгота по тепловой и электрической энергии 845,4 руб.;
- ✓ материальная помощь 714 руб.;
- ✓ единовременные выплаты 243 руб.;
- ✓ прочее (остальные льготы) 290,4 руб.

Помощь ветеранам

Общество совместно с первичными профсоюзными организациями ВЭП проводит постоянную работу по поддержке неработающих пенсионеров Общества. За отчетный период материальную помощь получили 763 пенсионера, в том числе 12 человек - ветераны Великой Отечественной войны и труженики тыла. Расходы по поддержке неработающих пенсионеров за отчетный период составили 3 988,6 тыс. рублей. Помощь получили к 23 февраля, 8 марта, Дню пожилого человека, Дню энергетика.

Негосударственное обеспечение

С 2007 года в Обществе реализуется Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «ДЭК». Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «ДЭК» предусматривает формирование будущих пенсионных накоплений по паритетной схеме за счет солидарного софинансирования работника и Общества и корпоративная программа за счет средств Общества.

Общее количество участников Программ НПО за отчетный период составило 1291 человека, или 40,7 % от среднесписочной численности на конец отчетного периода.

За отчетный период, на именные счета участников по паритетной программе, зачислено 13 778,4 тыс. руб., по корпоративной программе пенсионные накопления формировались у 1179 участников, которым на именные счета зачислено 23 480,4 тыс. руб. За отчетный период оформлено 37 негосударственных пенсий, на счета зачислено 12 138 тыс. руб., средний размер негосударственной пенсии составил 5 834,3 руб.

Добровольное медицинское страхование

Общество уделяет внимание дополнительному медицинскому страхованию работников. Затраты по договорам ДМС составили 5 635,2 тысяч рублей. Численность застрахованных составила 2 754 человека или 86,8 % от среднесписочной численности.

Корпоративные мероприятия

Затраты на спортивные и культурно-массовые мероприятия составили 1 887,7 тыс. руб. В 2015 году проведены следующие мероприятия:

- спортивный чемпионат за кубок ПАО «РАО ЭС Востока»;
- мероприятия, посвященные 95-летию ГОЭЛРО.



14. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Система управления охраной труда в ПАО «ДЭК» организована в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ и является частью системы управления компанией, обеспечивает комплексный подход и единый порядок организации работ по охране труда на всех уровнях. Единая система управления охраной труда в Обществе содержит комплекс положений, устанавливающих единый порядок организации работы, направленной на создание безопасных и здоровых условий труда работающих.

Вопросы здоровья и безопасности нашли отражение в Коллективном договоре Общества, а также в Соглашениях по охране труда, в соответствии с которыми стороны (работодатель и представитель работников - профсоюзная организация) сотрудничают в реализации основных направлений государственной политики в области охраны труда, добиваются повышения безопасности труда и улучшения условий труда работников.

Расходы на мероприятия по охране труда в Обществе за отчетный период составили 8 650,7 тысяч рублей, в том числе:

- ✓ 4 246,9 тысяч рублей - на проведение предварительных и периодических медосмотров, а также приобретение медицинских аптечек;
- ✓ 2 298,8 тысяч рублей - на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты и испытания СИЗ;
- ✓ 1 590,0 тысяч рублей - на мероприятия по улучшению условий труда на рабочих местах;
- ✓ 358,8 тысяч рублей - на обучение персонала по охране труда и приобретение специальной литературы;
- ✓ 156,2 тысяч рублей - на проведение специальной оценки условий труда.

Специальная оценка условий труда в Обществе проводится по утвержденному перспективному плану-графику. В 2015 году была проведена плановая специальная оценка условий труда в филиале «Амурэнергосбыт» на 63 рабочих местах. В остальных филиалах и исполнительном аппарате управления ПАО «ДЭК» аттестация рабочих мест по условиям труда либо специальная оценка условий труда была проведена ранее. Все рабочие места аттестованы с комплексной оценкой условий труда «соответствует государственным нормативным требованиям охраны труда», условия труда относятся к классу 2 (допустимые). Компенсации за работу в тяжелых, вредных и (или) опасных условиях труда не устанавливаются.

Персонал предприятия обеспечен средствами индивидуальной защиты в полном объеме.

Руководители, специалисты и рабочие прошли периодическую проверку знаний по охране труда в соответствии с утвержденным графиком.

Контроль соблюдения персоналом требований охраны труда, пожарной безопасности и производственной санитарии на рабочих местах осуществляется по утвержденным графикам обходов и осмотров рабочих мест, а также при проведении ежемесячных Дней охраны труда, ежеквартальных «Недель безопасности», сезонных декадников.

В Обществе организовано проведение предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров работников. По результатам проведенных медицинских осмотров лиц с подозрением на профзаболевания не выявлено. В результате работы с Фондом социального страхования на основании приказа Минтруда России № 580н, в 2015 году было проведено частичное возмещение страховых выплат, осуществленных ПАО «ДЭК» в ФСС в 2014 году. Размер финансового обеспечения предупредительных мер за счет сумм страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве составил 1 036,6 тысяч рублей. Возмещенными взносами была компенсирована часть затрат в филиалах на проведение периодических медосмотров.

В 2015 году произошло два несчастных случая, связанных с производством, которые были расследованы в установленном порядке. Случаев со смертельным исходом не было допущено.

Благодаря проводимой профилактической работе по охране труда удалось не допустить в 2015 году роста производственного травматизма. Анализ показывает, что основными причинами производственного травматизма персонала являются нарушения абонентами правил содержания собак. В целях снижения вероятности нападения собак, а также минимизации последствий от их нападений, агенты по сбыту электроэнергии при необходимости проведения работ в частном секторе направляются по двое, во время работы применяют спецодежду, при себе имеют отпугиватели собак, непосредственно перед выполнением работы получают целевой инструктаж.

Противопожарный режим в Обществе обеспечивается в соответствии с требованиями Правил противопожарного режима в РФ на основании внутренних локальных документов (приказов, инструкций, и др.). Все подразделения предприятия укомплектованы в соответствии с нормами первичными средствами пожаротушения, которые прошли техническое освидетельствование своевременно и в полном объеме. В отчетном периоде проведено обучение пожарно-техническому минимуму руководителей структурных подразделений, а также лиц, назначенных ответственными за пожарную безопасность; персоналу, освобожденному от проверки знаний, проведен повторный ежегодный противопожарный инструктаж; два раза были проведены тренировки по экстренной эвакуации персонала из административных зданий.

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда и пожарной безопасности за 2015 год своевременно представлены в территориальные органы Росстата, а также в вышестоящую организацию.

Статистические данные показывают отсутствие в Обществе пожаров, смертельных несчастных случаев, профессиональных заболеваний, серьезных травм.

15. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Экологическая деятельность Общества осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации. Целью экологической политики Общества является сохранение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности.

Основополагающими принципами экологической политики ПАО «ДЭК» являются:

- ✓ признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- ✓ учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- ✓ ответственность за нарушение законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды при развитии электроэнергетики в регионе;
- ✓ сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- ✓ принятие предупредительных мер по ликвидации экологических негативных воздействий;
- ✓ полное возмещение вреда, причиненного окружающей среде.

Основными задачами Общества в сфере природоохранной политики являются:

- ✓ выполнение требований природоохранного законодательства;
- ✓ уменьшение вероятностей экологических правонарушений;
- ✓ предотвращение и снижение текущего негативного воздействия на окружающую среду;
- ✓ обеспечение экономического развития без ущерба для окружающей среды;
- ✓ контроль выполнения мероприятий, направленных на соблюдение требований экологического законодательства, стандартов и нормативов в области охраны окружающей среды;
- ✓ формирование экологической отчетности;
- ✓ информирование и консультирование работников Общества по вопросам экологии.

Реализация экологической политики

Основным видом деятельности ПАО «ДЭК» является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках. В деятельности Общества отсутствуют технологические процессы и производство, соответственно, сбросы и выбросы в окружающую среду загрязняющих и вредных веществ минимальны.

Основная масса отходов (более 90 %), которая образуется на предприятиях Общества, мало токсична и относится к наименее вредным 4 и 5 классам опасности. Образующиеся отходы производства и потребления сдаются для дальнейшего размещения, использования или утилизации в установленном порядке согласно заключенным договорам в лицензированные организации.

Для снижения загрязнения окружающей среды неорганизованными стоками (ливневыми и тальными водами) осуществляется регулярная уборка закрепленных территорий.

Для обеспечения потребности в оперативных перевозках Общество эксплуатирует 248 единицы легкового автотранспорта. Вследствие проведения ежедневного обслуживания и текущего ремонта в специализированных центрах по обслуживанию автотранспорта, а также использования качественного топлива, выбросы в окружающую среду от передвижных источников не превышают установленных норм.

Расходы на охрану окружающей среды

Общество выполняет нормы законодательства РФ по внесению в бюджет платежей за негативное воздействие на окружающую среду при ведении своей деятельности. За отчетный год перечислено платежей за негативное воздействие на окружающую среду в размере 432,62 тысяч рублей, из них:

- ✓ 143,19 тысяч рублей – за сбросы сточных вод;
- ✓ 2,56 тысяч рублей – за выбросы от автотранспорта;
- ✓ 286,87 тысяч рублей – за отходы производства и потребления.

Платежи сверх установленных лимитов в 2015 году составили 207,49 тысяч рублей (в 2014 году платежи сверх установленных лимитов составили 450,40 тысяч рублей).

Общая масса отходов (тонн) с разбивкой по видам и методам обращения приведена в таблице:

Наименование показателя	Образование отходов за 2015 год	Передача отходов другим организациям				Размещение отходов на собственных объектах
		всего	для использования	для обезвреживания	для захоронения	
1 класс опасности (ртутьсодержащие лампы)	0,32	0,32	0,0	0,32	0,0	0,0
2 класс опасности (аккумуляторы)	2,86	2,86	0,11	2,65	0,1	0,0
3 класс опасности (отработанное масло, фильтры)	5,93	5,93	1,7	4,22	0,0	0,0
4 класс опасности (мусор бытовых помещений)	247,6	247,6	0,9	4,6	242,1	0,0
5 класс опасности (загрязненные нефтяными или жировыми отложениями)	9,9	9,9	3,4	0,0	6,5	0,0

В целях снижения платежей сверх установленных лимитов в 2015 году в филиале «Хабаровскэнергосбыт» разработаны проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по восьми площадкам, а также к ним паспорта отходов.

В связи с отсутствием в ПАО «ДЭК» производственных мощностей (основным видом деятельности является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках) технические мероприятия по охране окружающей среды в 2015 году не разрабатывались.

Статистическая отчетность предприятия по природным ресурсам и охране окружающей среды

В соответствии с Российским законодательством, ПАО «ДЭК» отчитывается о своей деятельности, направляя формы федерального государственного статистического наблюдения в органы государственной статистики:

- ✓ форма № 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах»;
- ✓ форма № 2-ТП (отходы) «Сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления».

При ведении деятельности Обществом в обязательном порядке соблюдаются нормы природоохранного законодательства. В 2015 году штрафные санкции за нарушение норм и правил в сфере охраны окружающей среды не применялись.



16. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

16.1. ОРГАНИЗАЦИИ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ОБЩЕСТВО

ПАО «ДЭК» является владельцем акций ряда компаний.

По состоянию на 31.12.2015 г. размер долгосрочных финансовых вложений составил 41 315 883 тыс. рублей (в 2014 г. – 41 281 107 тыс. рублей). Структура вложений представлена в Таблице 16.1.1:

Таблица 16.1.1

№ п/п	Наименование организации	Основные виды деятельности	Балансовая стоимость инвестиций, тыс. руб.	Доля в уставном капитале (%)
1	Акционерное общество «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»	Грузовые и пассажирские перевозки, перевозка леса, услуги механизированной колонны, техническое обслуживание и ремонт автомобилей и спецтехники.	43 297	100
2	Акционерное общество «АвтотранспортЭнерго»	Техническое обслуживание транспорта, перевозка.	47 828	100
3	Акционерное общество «Восточная транспортно-энергетическая компания»	Организация перевозок грузов для компаний, занятых в топливно-энергетической отрасли (транспортная обработка грузов, организация перевозок грузов, хранение и складирование прочих грузов).	59 700	100
4	Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»	Производство, поставка и продажа электрической и тепловой энергии	30 899 072	100 минус одна акция
5	Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	Передача и распределение электрической энергии	9 657 985	100
6	Акционерное общество «Дальэнергоспецремонт»	Строительство зданий и сооружений II уровня ответственности, общестроительные и строительно-монтажные работы, геодезические работы, подготовительные работы, земляные работы	83 000	100
7	Акционерное общество «Дальэнерготехкомплект»	Оптовая торговля, розничная торговля, транспортные, экспедиторские услуги, погрузочные работы, организация и проведение торгов, производственно-хозяйственная деятельность, посреднические услуги, оказание платных бытовых услуг, оказание населению различного рода услуг торгового и коммерческого характера, оказание всех видов маркетинговых и информационно-экспедиционных услуг, хранение и складирование товарных партий, организация автосервисных услуг.	40 500	100
8	Акционерное общество «Жилищно-коммунальное управление»	Техническая эксплуатация жилищно-коммунального хозяйства.	66 442	100
9	Акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»	Ремонт, монтаж, наладка энергооборудования электростанций, тепловых и электрических сетей, технологического оборудования; изготовление продукции производственно-технического назначения для ремонтно-эксплуатационных потребностей энергетических объектов; ремонтно-строительные, сантехнические работы; пуско-наладочные работы; изоляционные работы: теплоизоляция, гидроизоляция, электроизоляция; защита конструкций и технологического оборудования	10 055	100

10	Акционерное общество «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»	Организация оздоровительных и спортивных мероприятий, отдыха граждан и детей, обеспечение лечебным питанием, создание необходимых санитарно-гигиенических условий для их проживания, устранение факторов, вредно влияющих на здоровье. Организация и проведение соревнований, конференций, встреч и других мероприятий, способствующих развитию здорового образа жизни	29 847	100
11	Акционерное общество «Производственное Ремонтное Предприятие «Приморэнергоремонт»	Ремонт, реконструкция, модернизация, перевооружение энергетического оборудования, электростанций и электрических сетей; монтаж тепломеханического оборудования, производство изоляционных и обмуровочных работ тепломеханического оборудования и тепловых сетей	13 999	100
12	Акционерное общество «Родник здоровья»	организация отдыха, оздоровительных и спортивных мероприятий	123 798	100
13	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	Производство, поставка и продажа электроэнергии	41 488	0,02
14	Акционерное общество «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	Производство, переработка, реализация с/х продукции	331 899	100
15	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Передача и распределение электрической энергии	150 041	0,13
16	Акционерное общество «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	Ремонт теплоэнергетического оборудования	272 894	100
17	Акционерное общество «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	Ремонт, монтаж тепломеханического и электромеханического оборудования	94 532	100
18	Акционерное общество «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	Ремонт, строительство зданий и сооружений	214 787	100
19	Акционерное общество «Хабаровская энерготехнологическая компания»	Монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования	10 172	100
20	Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомфорт.Единая Амурская сбытовая компания»	Перепродажа электроэнергии	71	100
21	Акционерное общество «НПФ Электроэнергетики»	Негосударственное пенсионное обеспечение	3	0,2737

Большую часть долгосрочных финансовых вложений Общества составляют вложения в акции дочерних компаний.

В отчетном периоде произведено выбытие части вложений в результате продажи акций ОАО «Губеровский РМЗ», доля участия ПАО «ДЭК» в котором составляла 90,81%, и приобретены акции АО «НПФ Электроэнергетики» стоимостью 0,01 рубль на общую сумму 3 тыс. рублей. Доля Общества в уставном капитале АО «НПФ Электроэнергетики» составляет 0,2737%.

По состоянию на 31.12.2015 произведена дооценка акций ПАО «ФСК ЕЭС» до уровня рыночной стоимости с отнесением на финансовый результат. Прибыль от дооценки составила 24 404 тыс. рублей (за 2014 год получен убыток от обесценения акций в сумме 77 011 тыс. рублей).

Балансовая стоимость ценных бумаг ПАО «ФСК ЕЭС» на конец отчетного периода составила 97 433 тыс. рублей (0,05873 рублей за 1 акцию). Доля Общества в уставном капитале ПАО «ФСК» в отчетном году не изменилась по сравнению с 2014 годом и составляет 0,1309%.

Также по состоянию на 31.12.2015 дооценка акций ПАО «РусГидро» составила 10 372 тыс. рублей (в 2014 году убыток от обесценения акций – 3 077 тыс. рублей).

Балансовая стоимость ценных бумаг ПАО «РусГидро» на конец отчетного периода составила 48 782 тыс. рублей (0,6674 рублей за 1 акцию). Доля Общества в уставном капитале ПАО «РусГидро» в отчетном году составляет 0,0230% и не изменилась по сравнению с 2014 годом.

По состоянию на 31.12.2015 г. в учете числится резерв под обесценение финансовых вложений дочерних обществ, имеющих признаки устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость в сумме 855 213 тыс. рублей (АО «СК «Агроэнерго», АО «ХРСК», ОАО «ПРП Приморэнергоремонт», АО «Нерюнгриэнергоремонт», ОАО «Дальэнергоспецремонт», АО «АвтотранспортЭнерго», АО «Родник здоровья», АО «ОЛ «Амурская жемчужина»). К прошлому отчетному периоду размер оценочного значения не изменился.

ПАО «ДЭК» также является участником следующих некоммерческих организаций:

- ✓ Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Учебный комбинат» (ЧОУ ДПО «Учебный комбинат») (переименование в 2013 году);
- ✓ Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Амурский энергетик» (ЧОУ ДПО «Амурский энергетик») (переименование в 2015 году);
- ✓ Некоммерческое партнерство Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний (НП ГП и ЭСК);
- ✓ Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭА);
- ✓ Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»);
- ✓ Некоммерческое партнерство «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (НП «ОНЭ и ЭО»);
- ✓ Некоммерческое Партнерство «Футбольный клуб «Луч-Энергия» г. Владивостока (НП ФК «Луч-Энергия»).

16.2. ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ ПАО «ДЭК»

16.2.1. Энергокомпании

АО «ДГК»

Итоги производственной деятельности АО «ДГК»

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

Выработку электрической энергии компания осуществляет в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках

Единой энергетической системы России, который составляется по субъектам Российской Федерации и был утвержден ФСТ России на 2015 год.

Таблица 16.2.1.1

Выработка электроэнергии станциями

№ п/п	Наименование	2015 год	Изменение 2015/2014
1.	Хабаровская генерация	9226,9	110,6
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1696,2	105,9
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	3305,8	103,8
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1089,0	118,1
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1773,3	121,3
1.5	Амурская ТЭЦ-1	875,4	125,0
1.6	Майская ГРЭС	198,6	100,9
1.7	Николаевская ТЭЦ	288,6	103,2
2.	Приморская генерация	5482,6	110,0
2.1	Артемовская ТЭЦ	2379,2	110,2
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1992,4	105,7
2.3	Партизанская ГРЭС	1107,7	118,4
2.4.	ПТС (в т.ч. МПТС)	3,3	121,6
3.	Амурская генерация	1957,9	104,7
3.1	Благовещенская ТЭЦ	1481,8	95,7
3.2	Райчихинская ГРЭС	476,1	147,5
4.	Нерюнгринская ГРЭС	3231,1	107,8
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	3145,5	108,1
4.2	Чульманская ТЭЦ	85,6	97,7
5.	ЛуТЭК	5935,0	120,5
	ДГК	25833,5	111,7

Электростанциями АО «ДГК» в 2015 году произведено 25833,5 млн. кВтч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 2709,4 млн. кВтч или 11,7%. Рост в 2015 году обусловлен снижением поставки электроэнергии на оптовый рынок гидроэлектростанциями, ростом электропотребления на территории ОЭС Востока на 1,3%, а также обеспечением экспортных поставок электроэнергии в КНР.

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

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

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

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

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

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

Таблица 16.2.1.2

Отпуск тепла станциями и котельными

№ п/п	Наименование	2015 год	Изменение 2015/2014
1.	Хабаровская генерация	10199,3	97,6
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3076,7	101,3
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	2912,1	95,9
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1684,2	95,9
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1303,6	94,9
1.5	Амурская ТЭЦ-1	628,1	97,4
1.6	Майская ГРЭС	36,9	97,7
1.7	Николаевская ТЭЦ	320,9	94,4
1.8	Котельная «Дземги»	236,8	103,6
2.	Приморская генерация	4909,1	99,0
2.1	Артемовская ТЭЦ	716,6	92,5
2.2	Владивостокская ТЭЦ	2544,6	98,6
2.3	Партизанская ГРЭС	220,5	97,9
2.4.	ПТС (в т.ч. МГТС)	1427,5	103,5
3.	Амурская генерация	2217,4	97,1
3.1	Благовещенская ТЭЦ	2062,7	97,4
3.2	Райчихинская ГРЭС	154,7	94,4
4.	Нерюнгринская ГРЭС	2091,5	95,9
4.1	Нерюнгринская ГРЭС	1762,0	95,8
4.2	Чульманская ТЭЦ	313,6	94,6
4.3	Котельная	15,8	177,8
5.	АуТЭК	254,9	90,7
6.	ХТСК	1533,8	96,7
6.1	Хабаровская ТЭЦ-2	773,7	89,3
6.2	Биробиджанская ТЭЦ	653,8	94,5
6.3	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	26,4	95,0
6.4	Котельная «Волочаевский городок»	5,2	
6.5	Котельная «Некрасовка»	74,6	
	ДГК	21206,0	97,5

Отпуск тепла с коллекторов за 2015 г. составил 21206,0 тыс. Гкал, что на 538,0 тыс. Гкал или 2,5% ниже факта прошлого года. Снижение отпуска тепла с коллекторов от факта прошлого года вызвано повышением температуры наружного воздуха в 1-ом и 4-ом кварталах по всей зоне деятельности АО «ДГК» в среднем на 3-4°C.

Основные финансовые результаты АО «ДГК»

Показатели бизнес-плана АО «ДГК» за 2015 год:

- ✓ Выручка: 65 886 829 тыс. руб., при плане 63 332 191 тыс. руб.;
- ✓ Себестоимость: 68 664 424 тыс. руб., при плане 66 848 431 тыс. руб.;
- ✓ Валовая прибыль: (-2 777 595) тыс. руб., при плане (-3 516 240) тыс. руб.

Платежеспособность Общества характеризуется показателями ликвидности. По итогам 2015 года отмечен рост показателей абсолютной и срочной ликвидности относительно плана в результате роста наиболее ликвидных активов (денежные средства выросли на 1 356 495 тыс. руб., краткосрочные финансовые вложения - на 14 772 тыс. руб.). При этом коэффициент текущей ликвидности ниже планового в связи с ростом краткосрочных обязательств на 13% (3 572 567 тыс. руб.), в т. ч. рост краткосрочных кредитов и займов составил 22% (3 497 980 тыс. руб.). По сравнению с фактом 2014 года платежеспособность Общества снизилась в связи со снижением оборотных активов на 5% (937 689 тыс. руб.) и ростом краткосрочных обязательств на 32% (7 540 756 тыс. руб.).

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость, по итогам работы за 12 месяцев 2015 года составил 0,31, что на 0,01 ниже плана и на 0,08 ниже аналогичного периода прошлого года. Снижение показателя обусловлено снижением собственного капитала в связи с полученным убытком. Таким образом, активы Общества по состоянию на 31.12.2015 на 31% сформированы за счет собственного капитала и на 69% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

По итогам работы за 12 месяцев 2015 года Обществом получен убыток в размере 6 905 050 тыс. руб., что в 4 раза больше убытка 2014 года и на 23% (1 273 525 тыс. руб.) больше плана. Вследствие чего отмечено снижение показателей рентабельности.

Показатели деловой активности ухудшились как относительно плана, так и относительно факта прошлого года в связи с ростом дебиторской и кредиторской задолженностей. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности на 31.12.2015 соответствует плану и составляет 0,9, т.е. при условии полной инкассации дебиторской задолженности её величина не покроет величину краткосрочных обязательств Общества.

Итоги инвестиционной деятельности

Инвестиционная программа АО «ДГК» на 2015 год не попадала под критерии утверждения, установленные постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, поэтому утверждалась на уровне совета директоров Общества.

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

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

Недовыполнение плановых показателей по освоению капиталовложений и финансированию инвестиционных расходов обусловлено влиянием следующих факторов: реорганизация филиала «Лучегорский угольный разрез» в самостоятельное акционерное общество с 1 сентября 2015 года; перенос завершения приоритетных проектов ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро» на 2016 год по проектам строительства ТЭЦ «Восточная» в г. Владивосток и 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ, в результате чего некоторые реконструктивные мероприятия программы АО «ДГК» были приостановлены; не исполнение контрагентами обязательств по поставкам оборудования и выполнению работ; не состоявшиеся конкурсные процедуры.

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

АО «ДРСК»

Итоги производственной деятельности

Таблица 16.2.1.3

Основные производственные показатели за 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2015 год		откл.	
			план	факт	абс.	отн.
1	Отпуск в сеть	млн. кВтч	23 878, 7	24 049,8	171,1	0,72
2	Потери электроэнергии в сетях энергосистемы	млн. кВтч	1 977,5	2 032,7	55,2	
2.1.	нормативные технологические потери	млн. кВтч	1 911,5	1 940,0	28,5	0,06
2.2.	сверхнормативные потери	млн. кВтч	66,0	92,7	26,7	0,11
2.3.	потери электроэнергии в % к отпуску в сеть	%	8,28	8,45		0,17
3.	Полезный отпуск	млн.кВтч	21 516,7	21 500,1	-16,6	-0,08

Отпуск электроэнергии в сеть АО «ДРСК» составил 24049,9 млн. кВт.ч, что на 171,1 млн. кВт.ч (0,72%) выше плановой величины, которая равна 23878,7 млн. кВт.ч. Рост отпуска в сеть относительно плана произошел в филиале Приморские ЭС. В филиалах: Амурские ЭС, Хабаровские ЭС, ЭС ЕАО и Южно-Якутские ЭС отпуск в сеть снижен относительно планового значения.

Полезный отпуск за отчетный период составил 21500,1 млн. кВт.ч, при плане – 21 516,7 млн. кВт.ч. Снижение объема полезного отпуска по АО «ДРСК» относительно планового задания составил 16,6 млн. кВт.ч (0,08%).

Снижение электропотребления произошло по территориям:

- Хабаровского края в целом на 124,15 млн. кВт.ч (2,4%), в том числе по контрагентам ПАО «ДЭК» на 93,1 млн.кВт.ч (-2,0%), ЗАО «ННК-Энерго» на 23,7 млн. кВт.ч (9,2%), ООО «ГлавЭнергоСбыт» (УргалУголь) на 4,0 млн.кВт.ч (9,0%);
- Южно-Якутского энергорайона по потребителю Якутуголь (ООО «Мечел-энерго») на 19,8 млн. кВт.ч (6,6%);
- Еврейской автономной области по ПАО «ДЭК» на 7,7 млн. кВт.ч (-1,65%);
- Амурской области по потребителю ОАО «ЗабЖД» (ООО «РусэнергоСбыт») на 25,6 млн. кВт.ч (1,1%).

Потери электроэнергии по сетям АО «ДРСК» за 2015 г. сложились в размере 2032,7 млн. кВт.ч (8,45%), при плановой величине 1 977,5 млн. кВт.ч (8,28%). Произошло увеличение фактической величины потерь относительно плана на 55,2 млн. кВт.ч (0,17%), в том числе увеличение нормативных технологических потерь на 28,5 млн. кВт.ч (0,06%) и сверхнормативных потерь - на 26,7 млн. кВт.ч (0,11%).

Рост нормативных технологических потерь обусловлен увеличением нагрузочных потерь в сети 35кВ и 10(6) кВ и 0,4 кВ филиалах «Амурские ЭС» и «Приморские ЭС».

Превышение сверхнормативных потерь относительно плана произошло связи с тем, что в течение 2015 года в филиалах Амурские ЭС, Приморские ЭС и Хабаровские ЭС не проводится мероприятие по модернизации приборов учета электрической энергии (АИИСКУЭ РРЭ), которое даёт основной эффект снижения сверхнормативных потерь. Данное мероприятие было исключено из инвестиционных программ на 2015 г. указанных филиалов по причине отсутствия финансирования (отказ от использования кредита Европейского банка реконструкции и развития).

Основные финансовые результаты

Таблица 16.2.1.4

Основные финансовые результаты АО «ДРСК»

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2015 год		откл.	
			корр.план	факт	абс	отн.
1	Выручка	млн. руб.	26 790,02	26 343,93	-446,10	-1,67

2	Себестоимость	ман. руб.	25 076,71	24 720,54	-356,18	-1,42
3	Валовая прибыль	ман. руб.	1 713,31	1 623,39	-89,92	-5,25
4	Коммерческие расходы	ман. руб.	66,10	41,43	-24,67	-37,32
5	Прибыль от продаж	ман. руб.	1 647,21	1 581,95	-65,25	-3,96
6	Прочие доходы	ман. руб.	294,00	391,96	97,96	33,32
7	Прочие расходы	ман. руб.	2 109,96	2 003,37	-106,60	-5,05
8	Прибыль до налогообложения	ман. руб.	-168,76	-29,46	139,30	-82,55
9	Налог на прибыль, ОНА, ОНО	ман. руб.	-129,16	-184,56	-55,40	42,90
10	Чистая прибыль	ман. руб.	-297,92	-214,02	83,90	-28,16

За 2015 год получен убыток в сумме 214,02 млн. руб., что на 83,90 млн. руб. превышает плановое значение. По показателю «прибыль от продаж» ухудшение финансового результата составило 65,25 млн. руб., что обусловлено:

1. Выручка за услуги по передаче электрической энергии составила 25 639,2 млн. руб. (без НДС), что выше плана на 231,7 млн. руб. (0,91%) при этом отмечено:

увеличение выручки:

- по территории Хабаровского края на 276,0 млн. руб. (без НДС) (4,9%), за счет роста мощности по двухставочным потребителям и роста единого котлового тарифа по группе «население» относительно плана;

- по территории ЕАО на 86,9 млн. руб. (без НДС) (6,1%) за счет роста единого котлового тарифа по группе «население» и ставки на содержание сетей по двухставочным потребителям ПАО «ДЭК», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ЗАО «Система»;

- по территории Юга Якутии на 3,7 млн. руб. (без НДС) (0,2%), за счет роста электропотребления и мощности относительно плана по потребителям ПАО «Якутскэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» и ОАО «Алданзолото», при снижении электропотребления (-19,8 млн. кВтч) и мощности (-1,7 МВт) крупным потребителем ООО «Мечел-Энерго» на 28,0 млн. руб. (без НДС) (5,6%).

снижение выручки:

- по территории Приморского края на 116,6 млн. руб. (без НДС) (1,4%), произошло за счет изменения структуры электропотребления относительно плана по потребителям ПАО «ДЭК», снижения индивидуальных тарифов относительно планируемых на 2-е полугодие 2015 г. по ССО «котел снизу» (Постановление ДТЭК от 24.06.2015 №26/11) и снижения единого котлового тарифа в части ставки на содержание сетей (в бизнес-плане данные изменения не были учтены, Постановление ДТЭК от 27.05.2015 № 21/5);

- по территории Амурской области на 18,4 млн. руб. (без НДС) (0,2%) произошло за счет снижения электропотребления относительно плана по потребителям ПАО «ДЭК» и ООО «Березитовый рудник».

2. Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению за 2015 год снизилась на 617,4 млн. руб., что составило 40,8% от плана.

3. Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) составили 24 720,5 млн. руб., что на 356,2 млн. руб. (1,4 %) ниже запланированной величины.

4. Фактический результат по прочим доходам и расходам улучшился, в сравнении с утвержденным планом, на 204,6 млн. руб., и составил (-1611,4) млн. руб., при плане (-1816,0) млн. руб.

Основное сокращение прочих расходов от плана сложилось по статье проценты к уплате на 94,1 млн. руб., в связи с не привлечением кредита в форме овердрафта и снижением процентной ставки с 18% до 12% по привлеченным в 2015 году кредитам, а также расходы по реализации основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 28,7 млн. руб., в связи с продлением сроков поставок МПЗ.

Итоги инвестиционной деятельности АО «ДРСК»

Освоение капитальных вложений

В 2015 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 2 725 млн. руб. Инвестиционная программа 2015 г. сформирована в составе бизнес-плана Общества на период 2015-2020 гг. с учетом корректировки по итогам работы 1 квартала 2015 года.

Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 287 млн. руб., на новое строительство – 1 426 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 12 млн. руб.

За отчетный период 2015 г. фактически освоено 2 661 млн. руб., или 98% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 248 млн. руб. (97%), по новому строительству – 1 410 млн. руб. (99%), приобретено объектов ОС на 2 млн. руб.

Таблица 16.2.1.5

Наименование филиала:	Освоение капитальных вложений за 2015 г., тыс. руб. (без НДС)		% освоения
	План	Факт	
«Амурские ЭС»	901 406	850 778	94%
«Приморские ЭС»	690 376	710 551	103%
«Хабаровские ЭС»	472 442	480 074	102%
«ЭС ЕАО»	213 361	199 054	93%
«Южно-Якутские ЭС»	320 769	294 859	92%
общесистемные мероприятия	127 134	125 364	99%
ВСЕГО по Обществу	2 725 488	2 660 680	98%

Ввод основных производственных фондов

Инвестиционной программой АО «ДРСК» на 2015 г. запланирован ввод основных фондов в объеме 2 375,5 млн. руб., в том числе производственных мощностей в физическом выражении: ВА – 274,5 км; ПС – 35,6 МВА.

Фактически введены в эксплуатацию 545,2 км линий электропередач и 68,1 МВА трансформаторной мощности. Перевыполнение плана ввода связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям АО «ДРСК».

Стоимость основных фондов увеличилась на 2 623,5 млн. руб. (110% плана), в том числе по филиалам АО «ДРСК»:

Таблица 16.2.1.6

Наименование филиала:	Ввод основных фондов за 2015 г., млн. руб. (без НДС)		%
	План	Факт	
«Амурские ЭС»	843,4	961,6	114%
«Приморские ЭС»	1 118,3	915,1	82%
«Хабаровские ЭС»	132,3	195,1	147%
«ЭС ЕАО»	183,3	332,0	181%
«Южно-Якутские ЭС»	87,0	210,4	242%
общесистемные мероприятия	11,2	9,3	83%
ВСЕГО по Обществу	2 375,5	2 623,5	110%

Финансирование инвестиционной программы

По итогам 2015 года фактическое финансирование составило 3 255,2 млн. руб. с НДС (102%) при плане – 3 187,4 млн. руб. с НДС.

Таблица 16.2.1.7

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС:

Наименование источника	План 2015 г.	Факт 2015 г.	% выполнения
Собственные средства:	3 187,4	3 255,2	102%
Чистая прибыль текущего года	0	0	-
Амортизация	1 977,6	2 063,4	104%
Плата за тех. присоединение	405,3	382,4	94%
Выпадающие доходы по ТП до 15 кВт	263,4	263,5	100%
Инвестиционная составляющая в тарифе	82,5	128,7	102%
Средства от эмиссии акций	0	0	-
НДС к возмещению	458,6	417,2	91%
Привлеченные средства:	0	0	-
Займы и кредиты (средства РусГидро)	0	0	-
ВСЕГО по Обществу	3 187,4	3 255,2	102%

Средства на финансирование инвестиционной программы направлены на погашение кредиторской задолженности за выполненные работы и поставки оборудования, произведенные в 2014 – 278,8 млн. руб., на оплату авансов подрядным и проектным организациям, поставщикам оборудования за 12 месяцев – 190,1 млн. руб., на расчеты за выполненные работы и поставки оборудования согласно условиям заключенных договоров направлено 2 786,4 млн. руб., в том числе не денежные расчеты составили 180,9 млн. руб.

Таблица 16.2.1.8

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

Наименование филиала:	Финансирование		% выполнения	Отклонение
	План	Факт		
«Амурские ЭС»	1 038,1	1 009,3	97%	-28,8
«Приморские ЭС»	867,2	926,8	107%	59,6
«Хабаровские ЭС»	560,0	633,1	113%	73,1
«ЭС ЕАО»	230,2	224,1	97%	-6,1
«Южно-Якутские ЭС»	350,0	327,2	93%	-22,8
общесистемные мероприятия	141,9	134,7	95%	-7,2
ВСЕГО по Обществу	3 187,4	3 255,2	102%	67,8

16.2.2. Ремонтно-сервисные компании

Основной задачей ремонтно-сервисных ДЗО ПАО «ДЭК» является предоставление заказчику качественных комплексных услуг ремонта энергообъектов «под ключ» и обеспечение надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока.

Таблица 16.2.2.1

**Динамика основных показателей производственной деятельности
ремонтно-сервисных ДЗО ПАО «ДЭК» в 2013-2015 гг.**

Тыс.руб.

Наименование ДЗО	Выручка от реализации			Валовая прибыль		
	за 2013 год	за 2014 год	за 2015 год	за 2013 год	за 2014 год	за 2015 год
АО «НЭР»	449 952	361 618	316 150	-44 824	-4 410	11 584
АО «ХРСК»	1 969 685	943 666	397 801	-177 320	-241 925	-176 542
АО «ХПРК»	481 530	481 939	352 160	18 981	2 247	-27 713
АО «ХРМК»	3 286 450	2 678 624	1 858 586	109 487	75 065	12 065
АО «ХЭТК»	309 638	281 231	443 868	36 979	14 532	26 298
ИТОГО	6 497 255	4 747 078	3 368 565	-56 697	-154 491	-154 308

Таблица 16.2.2.2

**Основные показатели дебиторской и кредиторской задолженности
ремонтно-сервисных ДЗО ПАО «ДЭК» в 2015 году**

Тыс.руб.

Наименование ДЗО	Дебиторская задолженность			Краткосрочная кредиторская задолженность		
	На	На	На	На	На	На
	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
АО «НЭР»	81 239	28 364	41 975	87 930	93 194	73 363
АО «ХРСК»	846 817	380 845	335 214	1 676 437	1 172 748	1 030 812
АО «ХПРК»	52 928	41 561	63 463	56 264	46 679	45 924
АО «ХРМК»	376 288	234 246	319 983	387 587	397 217	315 333
АО «ХЭТК»	73 279	51 654	61 735	52 232	71 814	200 485
ИТОГО	1 430 551	736 670	822 370	2 260 450	1 781 652	1 665 917

Таблица 16.2.2.3

**Основные показатели, характеризующие финансовое состояние
ремонтно-сервисных ДЗО ПАО «ДЭК» за 2013-2015гг.**

Наименование ДЗО	Коэффициент срочной ликвидности			Коэффициент финансовой независимости		
	На	На	На	На	На	На
	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
АО «НЭР»	0,52	0,31	0,4	-0,42	-0,53	-0,61
АО «ХРСК»	0,74	0,41	0	0	-0,13	-0,34
АО «ХПРК»	1,16	0,99	0,87	0,71	0,82	-0,12
АО «ХРМК»	1,06	1,17	1,41	0,3	0,4	0,43
АО «ХЭТК»	2,2	1,35	1,15	0,58	0,35	0,16

Акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Объем выручки АО «НЭР» в 2015 году составил 316 150 тыс.руб. По отношению к 2014 году выручка снижена на 12,6%. По итогам 2015 года Обществом получена валовая прибыль в сумме 11 584 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 году составило 0,57.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия покрывает краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 40%.

Акционерное общество «Хабаровская ремонтно-строительная компания»

Объем выручки АО «ХРСК» в 2015 г. составил 397 801 тыс.руб., относительно 2014 года объем выручки Общества сократился на 57,8%. По итогам 2015 года Обществом получен валовый убыток в сумме (-) 176 542 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 году составило 0,325.

Акционерное общество «Хабаровская производственно-ремонтная компания»

Объем выручки АО «ХПРК» в 2015 году составил 352 160 тыс.руб. По отношению к 2014 году выручка сократилась на 27%. По итогам 2015 года АО «ХПРК» получен валовый убыток в сумме (-) 27 713 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 году составило 1,38.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия покрывает краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 году на 87%.

Акционерное общество «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»

Объем выручки АО «ХРМК» в 2015 году составил 1 858 586 тыс. руб. Относительно 2014 года объем выручки сократился на 30,6%. По итогам 2015 года Обществом получена валовая прибыль в сумме 12 065 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 году составило 1,02.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия покрывает краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 году на 141%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрывать собственными средствами на 43%.

Акционерное общество «Хабаровская энерготехнологическая компания»

Объем выручки АО «ХЭТК» в 2015 году составил 443 868 тыс. руб. Относительно 2014 года произошло увеличение объема выручки на 57,8%. По итогам 2015 года Обществом получена валовая прибыль в сумме 26 298 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 году составило 0,31.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия покрывает краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 115%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрывать собственными средствами на 16%.

Таблица 16.2.2.4

Итоги инвестиционной деятельности ремонтно-сервисных ДЗО ПАО «ДЭК» в 2015 году

Тыс.руб.

Наименование ДЗО	Финансирование инвестиций		
	План	Факт	% выполнения
АО "НЭР"	5 637	58	1,0
АО "ХРСК"	369	1431	387,8
АО "ХПРК"	179	247	137,8
АО "ХРМК"	35 376	4 098	11,6
АО "ХЭТК"	3 381	6 682	197,6
ИТОГО	44 942	12 515	27,8

В 2015 г. при плане финансирования инвестиций ремонтно-сервисными ДЗО ПАО «ДЭК» в сумме 44 942 тыс. руб., фактически финансирование составило 12 515 тыс. руб. или 27,8% от плана. Снижение финансирования инвестиционной деятельности обусловлено дефицитом собственных средств по причине снижения объемов заказов.

16.2.3. Компании непрофильных видов деятельности

Итоги производственной деятельности и основные финансовые результаты непрофильных ДЗО ПАО «ДЭК»

Непрофильные ДЗО ПАО «ДЭК» выполняют работы и оказывают услуги как для предприятий энергосистемы, так и для внешних заказчиков.

Таблица 16.2.3.1

Динамика основных показателей производственной деятельности непрофильных ДЗО ПАО «ДЭК» в 2013-2015гг.

Тыс.руб.

Наименование ДЗО	Выручка от реализации			Валовая прибыль		
	за 2013 год	за 2014 год	за 2015 год	за 2013 год	за 2014 год	за 2015 год
АО «АТП ЛуТЭК»	5 200	5 200	4 252	1 096	952	1 182
АО «АТЭ»	109 394	148 949	154 380	-18 118	-5 561	-9 364

АО «СК «Агроэнерго»	658 557	818 673	833 196	-113 231	74 575	104 756
АО «Родник здоровья»	42 609	47 040	39 132	-3 355	281	-3 483
АО «ЖКУ»	71 612	79 800	77 326	-944	-1 040	-6 234
АО «ДЭТК»	1 303 270	1 284 960	1 530 371	94 224	113 550	139 712
АО «ВОСТЭК»	3 850 863	6 069 303	7 792 646	40 556	44 012	80 200
ИТОГО	6 041 505	8 453 925	10 431 303	228	226 769	306 769

Таблица 16.2.3.2

**Основные показатели дебиторской и кредиторской задолженности
непрофильных ДЗО ПАО «ДЭК» за 2013-2015 гг.**

Тыс.руб.

Наименование ДЗО	Дебиторская задолженность			Краткосрочная кредиторская задолженность		
	На	На	На	На	На	На
	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
АО «АТП ЛуТЭК»	21 662	23 673	25 518	558	584	536
АО «АТЭ»	10 541	16 574	12 857	36 577	26 376	42 863
АО «СК «Агроэнерго»	25 888	12 879	33 142	64 924	75 186	71 130
АО «Родник здоровья»	1 078	941	514	6 532	7 315	12 039
АО «ЖКУ»	14 816	15 904	21 868	6 461	8 520	13 108
АО «ДЭТК»	159 804	210 625	124 968	117 772	218 250	87 100
АО «ВОСТЭК»	311 772	315 875	400 606	318 446	345 002	418 691
ИТОГО	545 561	596 471	619 473	551 270	681 233	645 467

Таблица 16.2.3.3

**Основные показатели, характеризующие финансовое состояние
непрофильных ДЗО ПАО «ДЭК» 2015 году**

Наименование ДЗО	Коэффициент срочной ликвидности			Коэффициент финансовой независимости		
	На	На	На	На	На	На
	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
АО «АТП ЛуТЭК»	38,91	9,08	33,3	0,99	0,99	0,99
АО «АТЭ»	0,2	0,66	0,3	0,35	0,22	0,09
АО «СК «Агроэнерго»	0,09	0,07	0,36	0,23	0,25	0,33
АО «Родник здоровья»	0,19	0,16	0,13	0,91	0,91	0,89
АО «ЖКУ»	0,23	0,26	1,29	0,48	0,46	0,41
АО «ДЭТК»	0,7	0,6	0,6	0,14	0,14	0,22
АО «ВОСТЭК»	1,02	0,84	0,88	0,15	0,12	0,1

Акционерное общество «АТП ЛуТЭК»

Объем выручки по сдаче имущества в аренду снизился от уровня 2014 года на 18,2%. Валовая прибыль в 2015 г. составила 1 182 тыс.руб., что выше предыдущего года на 24,1%.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия покрывает краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. в 33,3 раза.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрывать собственными средствами на 99%.

Акционерное общество «АвтотранспортЭнерго»

По сравнению с предыдущим, 2014 годом, объем выручки по оказанию автотранспортных услуг увеличился на 3,6%. Валовый убыток в 2015 г. составил (-) 9 364 тыс.руб. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 г. составило 0,3.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 30%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 9%.

Акционерное общество «СК «Агроэнерго»

Общество является крупным производителем свинины (более 80% от всего поголовья, содержащегося в сельскохозяйственных и фермерских хозяйствах Хабаровского края). Производственная деятельность охватывает полный цикл от выращивания свиней до переработки и выпуска готовой продукции в ассортименте.

В 2015 г. товарная продукция реализации продукции (услуг) составила 833 196 тыс. руб., что выше уровня 2014 г. на 1,8%. Валовая прибыль по итогам 2015 г. составила 104 756 тыс.руб. и сложилась в основном за счет проведенной Обществом работы по снижению себестоимости при увеличении выручки.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 г. составило 0,46.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 36%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 33%.

Акционерное общество «Родник здоровья»

Общество оказывает услуги по организации оздоровления и отдыха детей в период летних и осенних каникул, а также услуг спортивного комплекса и бассейна. Комплекс лагеря расположен в пригородной зоне г. Хабаровска и является популярным местом летнего отдыха детей. Услуги спортивного комплекса и бассейна, расположенного в г. Хабаровске, пользуются спросом у жителей и гостей города. На базе лагеря имеются возможности для проведения корпоративных тренингов и семинаров.

В 2015 г. товарная продукция ДЗО от оказания услуг составила 39 132 тыс.руб., что ниже уровня 2014 г. на 16,8% по причине сокращения спроса. Валовый убыток по итогам 2014г. составил (-) 3 483 тыс.руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 г. составило 0,04.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 13%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 89%.

Акционерное общество «Жилищно-коммунальное управление»

Общество является исполнителем коммунальных услуг по водоснабжению и водоотведению п. Лучегорск Приморского края.

В 2015 г. товарная продукция ДЗО от оказания услуг ЖКХ составила 77 326 тыс.руб., что ниже уровня 2014 г. на 3,1%. Валовый убыток по итогам 2015 г. составил (-) 6 234 тыс.руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 г. составило 1,66.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 129%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 41%.

Акционерное общество «Дальэнерготехкомплект»

Общество с 2010 г. перепрофилировано для оказания услуг для нужд предприятий ПАО «РАО ЭС Востока». Выполняет работы и услуги по материально-техническому обеспечению нужд предприятий энергетики металлопрокатом, трубами, кабельной продукцией, высоковольтным и низковольтным оборудованием и пр.

В 2015 г. товарная продукция ДЗО от выполнения работ и оказания услуг составила 1 530 371 тыс.руб., что выше уровня 2014 г. на 19%. Валовая прибыль по итогам 2015 г. составила 139 712 тыс.руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 г. составило 1,43.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 60%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 22%.

Акционерное общество «Восточная транспортно-энергетическая компания»

Общество с 2010 г. перепрофилировано для оказания услуг для нужд предприятий ПАО «РАО ЭС Востока» и других отраслей по логистике и поставкам ТМЦ.

В 2015 г. товарная продукция ДЗО от оказания услуг составила 7 792 646 тыс.руб., что выше уровня 2014 г. на 28,4%. Валовая прибыль по итогам 2015 г. составила 80 200 тыс.руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности в 2015 г. составило 0,96.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, что ликвидная часть оборотного капитала предприятия способна покрыть краткосрочные обязательства ДЗО в 2015 г. на 88%.

Коэффициент автономии характеризует долю активов сформированных за счет собственных средств и показывает, что все обязательства Общество способно покрыть собственными средствами на 10%.

Таблица 16.2.3.4

Итоги инвестиционной деятельности непрофильных ДЗО ПАО «ДЭК» в 2015г.

Тыс.руб.

Наименование ДЗО	Финансирование инвестиций		
	План	Факт	% выполнения
АО «АТП ЛуТЭК»	0	0	
АО «АТЭ»	0	0	
АО «СК «Агроэнерго»	101 157	51 825	51,2
АО «Родник здоровья»	0	195	
АО «ЖКУ»	1 621	211	13,0
АО «ДЭТК»	4 189	2 646	63,2
АО «ВОСТЭК»	6 576	27 879	424,0
ИТОГО	113 543	82 756	72,9

В 2015 г. при плане финансирования инвестиций непрофильными ДЗО ПАО «ДЭК» в сумме 113 543 тыс. руб., фактически финансирование составило 82 756 тыс. руб. или 72,9% от плана.

17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Общему собранию
акционеров
ПАО «ДЭК»**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ревизионной комиссии

**по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» за 2015 год**

г. Москва

«04» марта 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «ДЭК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.02.2016 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ДЭК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (далее – ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2015 год Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2015 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2015 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2015 год, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка Общества проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности Общества за 2015 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год, в целом, сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

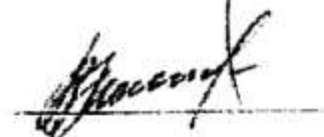
По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Председатель Ревизионной
комиссии
ПАО «ДЭК»



А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии
ПАО «ДЭК»



В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии
ПАО «ДЭК»



А.С. Шариков

Член Ревизионной комиссии
ПАО «ДЭК»



С.В. Омельяненко

Член Ревизионной комиссии
ПАО «ДЭК»



А.В. Чибисов

18. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА И ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

18.1. АУДИТОР ОБЩЕСТВА ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в целях подтверждения достоверности данных, содержащихся в отчетах, и иных финансовых документов, а также соответствия указанным стандартам финансовой отчетности, ПАО «ДЭК» привлекает независимого аудитора.

Аудитором Общества является Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»; *место нахождения и почтовый адрес:* 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 3, офис 701.; *тел.:* (495) 967-0495, 967-0496, *факс:* (495) 967-0497; *адрес электронной почты:* vneshaudit@vneshaudit.ru.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» утвержден аудитором Общества на 2015 год в соответствии с решением Годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» 26 июня 2015 года (Протокол № 13 от 30.06.2015 г.)

Членство в СРО аудиторов: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является членом Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов», регистрационный номер 10202000095 от 30 октября 2009 г. НП «ИПАР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов решением Минфина РФ от 30.10.2009 г. (приказ Минфина РФ № 514 от 30.10.2009 г.). Адрес НП «ИПАР» г. Москва, ул. Наметкина, д. 14.

С 2002 года ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является членом международной аудиторско-консультационной сети HLB International (штаб квартира в Лондоне), предоставляющей клиентам высококачественные услуги в сфере аудита, финансового и бизнес-консультирования, корпоративных финансов, информационных технологий и других направлений консалтинга. Образованная в 1969 году, HLB International осуществляет деятельность в 105 странах мира, имеет 600 офисов и представлена более 17 000 сотрудников. Членство в HLB International позволяет специалистам Компании обмениваться технологиями, методиками и опытом с коллегами по сети, организовывать и принимать участие в международных форумах, конференциях и программах обучения специалистов.

В соответствии с п. 10 ст. 65 Федерального закона 208-ФЗ «Об акционерных обществах», п. 14. ст. 15, п. 23.9 ст. 23 Устава ПАО «ДЭК», определение размера оплаты услуг аудитора отнесено к компетенции Совета директоров Общества. Советом директоров ПАО «ДЭК» (Протокол № 244 от 29.07.2015г.) определено, что размер оплаты услуг аудитора Общества – ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» – для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета за 2015 финансовый год, состоит из стоимости услуг специалистов аудитора, включая суммы командировочных и накладных расходов, которые понесет аудитор при оказании услуг по договору, и составляет 1 606 027,20 рублей, в том числе НДС (18%).

18.2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА



Аудиторское заключение

**Акционерам публичного акционерного общества
«Дальневосточная энергетическая компания»**

Аудируемое лицо:

Полное наименование: публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания».

Сокращенное наименование: ПАО «ДЭК».

Основной государственный регистрационный номер: 1072721001660 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 27 № 001409388 от 1 февраля 2007 года, выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по Центральному району г. Хабаровска).

Место нахождения: Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19.

Аудиторская организация:

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8 (495) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10202000095.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123810, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит — член  International — международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес-консультантов



Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

17 февраля 2016 года



Л. М. Митрофанов

18.3. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА



ул. Тигровая, 19, г. Владивосток, 690091
 тел.: (423) 240-6845, факс: (423) 265-7436
 www.dvec.ru, e-mail: priemni@dvec.ru

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

1. Общие сведения

Полное наименование – Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – «Общество»). Сокращенное наименование – ПАО «ДЭК».

Юридический адрес Общества с 03.06.2010 г. – 690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19.

Дата и номер государственной регистрации Общества – 01.02.2007 г.

ОГРН 1072721001660

ОКАТО с 03.06.2010 г. – 05401376000

ОКТМО с 03.06. 2010 г. – 05701000

ОКФС с 03.06. 2010 г. – 41

ОКВЭД с 03.06. 2010 г. – 40.10.3

ПАО «ДЭК» создано 01.02.2007 в результате реорганизации ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ЗАО «ЛутЭК», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» в форме слияния, 25.01.2008 реорганизовано в форме присоединения ОАО «ЮЯЭК» и является правопреемником реорганизованных обществ по всем правам и обязанностям в соответствии с соответствующими передаточными актами.

ПАО «ДЭК» является дочерним обществом ПАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – ПАО «РАО ЭС Востока»). Конечной головной организацией Общества является ПАО «РусГидро».

Уставный капитал Общества на 31.12.2015 г. составляет 17 223 108 тыс. рублей, в том числе 17 223 107 804 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества по состоянию на 31.12.2015, составило 51 534, в т.ч.: физические лица – 51 385, юридические лица – 140, номинальные держатели – 9 (на 31.12.2014 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре, составляло

51 586, в т.ч.: физические лица – 51 436, юридические лица – 141, номинальные держатели – 9).

Обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ДЭК» включены в Котировальный список Второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ».

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составила 3 413 человек (на 31.12.2014 г. – 3 345 человек).

В состав Общества входят Представительство и четыре филиала, осуществляющие сбыт электрической энергии, в том числе:

- Дальэнергосбыт (690091, Приморский край, г. Владивосток, улица Октябрьская, 8);
- Хабаровскэнергосбыт (680007, Хабаровский край, г. Хабаровск, улица Слободская, 12);
- Амурэнергосбыт (675000, Амурская область, г. Благовещенск, улица 50 лет Октября, 65/1);
- Энергосбыт ЕАО (679016, Еврейская автономная область, г. Биробиджан, проспект 60-летие СССР, 22А);
- Представительство ОАО «ДЭК» в г. Москва (119602, Москва, ул. Академика Анохина, 2 корп. 1).

Общество имеет дочерние зависимые предприятия:

- АО «АвтотранспортЭнерго»

Место нахождения: 680009 Россия, г. Хабаровск, пер. Краснодарский, 33

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: транспортные услуги

- АО «СК «Агроэнерго»

Место нахождения: 680505 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, Производственный проезд, 1

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: сельскохозяйственная

- АО «ОЛ «Амурская жемчужина»

Место нахождения: 682651 Россия, Хабаровский край, Амурский район, с. Омми

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: организация отдыха

- АО «АТП ЛуТЭК»

Место нахождения: 692001 Россия, Приморский край, п. Лучегорск

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: транспортные услуги

- АО «ВОСТЭК»

Место нахождения: 119034 Россия, г. Москва, ул. Льва Толстого, 5 стр. 1

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: транспортные услуги

- АО «ДГК»

Место нахождения: 680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Доля в уставном капитале, %: 99,9

Вид деятельности: производство тепло- и электроэнергии

- АО «ДРСК»

Место нахождения: 675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: распределение электроэнергии

- АО «ДЭСР»

Место нахождения: 690105 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Бородинская, 4а

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: строительство

- АО «ДЭТК»

Место нахождения: 119021 Россия, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11 стр. 68

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: оптовая торговля производственным электрическим и электронным оборудованием

- АО «ЖКУ»

Место нахождения: 692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск, 2 микрорайон 1

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: жилищно-коммунальные услуги

- АО «Нерюнгриэнергоремонт»

Место нахождения: 678995 Россия, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: обеспечение работоспособности электростанций

- ОАО «ПРП Приморэнергоремонт»

Место нахождения: 692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегорск

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: обеспечение работоспособности энергоустановок

- АО «Родник здоровья»

Место нахождения: 680013 Россия, г. Хабаровск, ул. Дикопольцева, 10 «А»

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: организация отдыха

- АО «ХПРК»

Место нахождения: 680006 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Урицкого, 23

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: обеспечение работоспособности энергоустановок

- АО «ХРМК»

Место нахождения: 680033 Россия, г. Хабаровск, ул. Адмиральская, 10

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: капитальный ремонт энергоустановок

- АО «ХРСК»

Место нахождения: 680032 Россия, г. Хабаровск, ул. Автономная, 18

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: строительно-монтажные работы

- АО «ХЭТК»

Место нахождения: 680030 Россия, г. Хабаровск, ул. Шеронова, 75

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: проектирование, изыскательные работы, инжиниринговые услуги

- ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания»»

Место нахождения: 675000, Россия, г. Благовещенск, ул. Амурская, 296

Доля в уставном капитале, %: 100

Вид деятельности: перепродажа электроэнергии

Органы управления Общества

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

Органами управления и контроля Общества являются Совет директоров, Правление, генеральный директор, ревизионная комиссия.

Совет директоров Общества:

ФИО	Должность
Акульшин Владимир Григорьевич	АО "СУЭК", Директор по сбыту
Власов Алексей Валерьевич	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Директор по развитию рынков энергии
Заборовский Виктор Юрьевич	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Директор по топливообеспечению и логистике
Коптяков Станислав Сергеевич	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Директор по корпоративному управлению
Коваленко Алексей Александрович	АО «СУЭК» Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью и взаимодействию с антимонопольным органом
Кудряшов Валентин Геннадьевич	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Начальник департамента внутреннего аудита
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	ООО «СГК» Генеральный директор Председатель Правления
Лишанский Илья Юрьевич	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Заместитель генерального директора по реализации энергии
Редькин Александр Владимирович	АО «СУЭК» Директор по юридическим вопросам
Суворова Светлана Викторовна	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Директор по правовым вопросам
Твердохлеб Сергей Анатольевич	АО «СУЭК» Директор департамента корпоративной политики и специальных проектов, Советник Генерального директора
Трубицын Кирилл Андреевич	ООО «СГК» Директор по правовым вопросам
Удалов Алексей Анатольевич	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Директор по перспективным проектам и программам развития
Федоров Владимир Петрович	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Начальник Департамента экономической безопасности
Яковлев Алексей Дмитриевич	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Финансовый директор

Правление Общества:

ФИО	Должность
Милуш Виктор Владимирович	Председатель Правления ПАО «ДЭК», Генеральный директор ПАО «ДЭК»
Тюрина Елена Юрьевна	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «ДЭК»
Ефремов Александр Сергеевич	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
Правило Виталий Иванович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам, закупкам и инвестициям ПАО «ДЭК»
Хитун Сергей Андреевич	Заместитель генерального директора по сбыту ПАО «ДЭК»

Ревизионная комиссия Общества:

ФИО	Должность
Кочанов Андрей Александрович	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита
Маслов Василий Геннадьевич	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита
Омельяненко Светлана Вячеславовна	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита
Чибисов Алексей Владимирович	ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Начальник департамента розничного рынка
Шарилов Александр Сергеевич	ПАО "РАО Энергетические системы Востока" Начальник отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита

Генеральный директор ПАО «ДЭК» – Милуш Виктор Владимирович.

Действующие составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества избраны 26.06.2015 соответствующими решениями годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» (Протокол от 30.06.2015 № 11)

Операционная среда Общества

Деятельность организации в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса.

Политические и экономические события в мире, в частности падение цен на сырую нефть, продолжающиеся санкции в отношении российских организаций оказали негативное воздействие на российскую экономику. Эти события, включая дальнейшее ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности, будут и в дальнейшем оказывать влияние на российский финансовый и корпоративный сектор, в том числе на деятельность и финансовое положение Общества.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований, чем создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Будущая экономическая ситуация и нормативно – правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества. Несмотря на это, руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в сложившихся условиях.

2. Учетная политика

Бухгалтерский баланс и Отчет о финансовых результатах Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины и оборудования, транспортные средства и другие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. Объекты основных средств приняты к учету:

- от реорганизованных АО–энерго по остаточной стоимости в соответствии с п. 7 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 г. №44н), п.9 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01);

- по фактическим затратам на приобретение и сооружение в текущем отчетном периоде.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, фактически эксплуатируются, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств не проводилась.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом в соответствии с классификацией основных средств, утвержденной Постановлением № 1 Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	15 – 100
Сооружения	5 – 25
Машины и оборудование	5 – 20
Транспортные средства	5 – 15
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	2 – 25
Прочие	2 – 25

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам жилищного фонда приобретенным до 01.01.2006 г., полностью амортизированным объектам, числящимся на балансе.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011г., учитываются в составе материально-производственных запасов.

Арендованные основные средства отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства числятся объекты незавершенные капитальным строительством, оборудование к установке, требующее монтажа и предназначенное для строящихся объектов.

Объекты незавершенные строительством принимаются к учету по фактическим затратам, оборудование к установке и объекты, не требующие монтажа – по фактической себестоимости приобретения, складывающейся из стоимости по ценам приобретения и расходов по приобретению и доставке.

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежегодно по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже (www.micex.ru).

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 дочерние

общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации о величине чистых активов дочерних зависимых обществ на отчетную дату определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Затраты по покупке энергии для перепродажи складываются из стоимости мощности и объемов электроэнергии, приобретаемых в рамках договоров купли – продажи по цене, определяемой ОАО «АТС» в соответствии с Регламентами оптового рынка на основании регулируемых цен (тарифов), установленных Федеральной службой по тарифам для поставщиков по зонам деятельности ПАО «ДЭК» с учетом расчета стоимости отклонений в соответствии с утверждаемыми Федеральной службой по тарифам методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка электроэнергии, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии, от объемов их планового почасового производства (потребления);

Оценка запасов сырья и материалов при отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат отнесению на счета расходов равномерно в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

Общество к расходам будущих периодов относит:

- расходы по страхованию;
- расходы по программному обеспечению;
- лицензии;
- дополнительные расходы по кредитам и займам.

Задолженность покупателей и заказчиков

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

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, 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. Начисление резервов сомнительных долгов отнесено на увеличение прочих расходов.

Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам;
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Кредиты и займы полученные

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

Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся. Расходы по займам признаются

прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. Задолженность по основному долгу отражается по строкам 1410, 1510 Бухгалтерского баланса.

Проценты, причитающиеся к оплате, включаются в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита).

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно. Задолженность по процентам начисленным отражается по строке 1527, как прочая кредиторская задолженность.

Дополнительные расходы по займам (в том числе комиссия за открытие ссудного счета) включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа (кредита).

Уставный, добавочный и резервный капитал

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

Добавочный капитал в соответствии с п.19 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 г. №44н) сформирован на разницу между стоимостью чистых активов реорганизованных в результате слияния АО–энерго и размером уставного капитала Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Согласно уставу Общества отчисления в резервный фонд производятся в размере 5% от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

2.12.1 Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- оценочное обязательство по выплате годового вознаграждения;
- оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат и другие цели, предусмотренные законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

2.12.2 Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснительной записке, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии потребителям по установленным тарифам, с целью получения дохода.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации имущества – в момент реализации;
- доходы от реализации ценных бумаг – в момент реализации;
- дивиденды от участия в других организациях – по мере объявления;
- прибыль прошлых лет – по мере выявления;
- прочие доходы.

Признание расходов

Себестоимость проданной продукции складывается из стоимости покупной электроэнергии и затрат по инфраструктурным услугам.

Затраты по инфраструктурным услугам включают услуги:

- коммерческого оператора по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, определению объемов и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой/продаваемой для участника оптового рынка;
- системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности), а также в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;
- ЗАО «ЦФР» по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.

Коммерческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Все остальные расходы, связанные со сбытом электроэнергии, в том числе затраты на услуги по передаче электроэнергии и затраты на оплату труда, отражаются в составе коммерческих расходов по мере начисления.

В составе прочих расходов учитываются:

- проценты к уплате – по мере начисления;
- расходы от реализации активов – в момент реализации;
- расходы от реализации ценных бумаг – в момент реализации;
- списание дебиторской задолженности – по мере списания;
- создание резерва по сомнительным долгам – по мере создания;
- расходы на благотворительность – по мере осуществления;
- другие расходы.

Налогообложение

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с Законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов регионального и местного управления.

Учет расчетов по налогам, платежей и сборов, уплачиваемых в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно, в разрезе видов налогов и уровней бюджета, а также по видам начислений:

- текущие начисления;
- доначисления по актам проверок;
- пени, штрафы.

Задолженность Общества перед бюджетом включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Изменения в учетной политике Общества на 2015 год

Изменения в учетную политику Общества на 2015 год не вносились.

Изменения в учетной политике Общества на 2016 год

Изменения в учетную политику Общества на 2016 год не вносились.

Корректировка данных прошлых отчетных периодов

Корректировок данных прошлых периодов не было.

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Основные средства

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2015 г. составила 2 058 503 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 1 933 524 тыс. рублей. Остаточная стоимость на конец отчетного периода составляет 1 063 470 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 1 060 260 тыс. рублей.

В течение 2015 года поступило основных средств, введено в эксплуатацию объектов законченного строительства на общую сумму 140 422 тыс. рублей (в 2014 году – 96 803 тыс. рублей).

За отчетный период выбыло по учетной стоимости объектов основных средств на 15 443 тыс. рублей (в 2014 году – 17 340 тыс. рублей), в том числе в результате реализации 8 054 тыс. рублей (в 2014 году – 6 576 тыс. рублей).

Начислено амортизации за отчетный период 134 374 тыс. рублей, в 2014 году 130 684 тыс. рублей. Накопленный износ по состоянию на 31.12.2015г. составил 995 033 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. составил 873 264 тыс. рублей.

Наличие и движение основных средств:

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Выбыло		начислено амортизации	На конец года	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства - всего	5200	2015	1 933 524	-873 264	140 422	-15 443	12 605	-134 374	2 058 503	-995 033
	5210	2014	1 854 061	-756 769	96 803	-17 340	14 189	-130 684	1 933 524	-873 264
в том числе:										
Здания	5201	2015	902 336	-82 947	19 270	-3 675	921	-15 679	917 931	-97 705
	5211	2014	888 573	-68 143	17 478	-3 715	638	-15 442	902 336	-82 947
Земельные участки	5202	2015	5 016						5 016	0
	5212	2014	5 001		15				5 016	0
Сооружения	5203	2015	6 347	-2 553				-395	6 347	-2 948
	5213	2014	4 872	-2 281	1 475			-272	6 347	-2 553
Машины и оборудование	5204	2015	737 881	-571 051	109 283	-6 550	6 548	-91 866	840 614	-656 369
	5214	2014	681 187	-493 236	66 485	-9 791	9 717	-87 532	737 881	-571 051
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5205	2015	94 580	-73 283	6 032	-764	764	-11 439	99 848	-83 958
	5215	2014	92 516	-61 785	2 435	-371	371	-11 869	94 580	-73 283
Транспортные средства	5206	2015	163 272	-124 839	5 837	-4 379	4 297	-13 869	164 730	-134 411
	5216	2014	158 165	-114 370	8 570	-3 463	3 463	-13 932	163 272	-124 839
Прочие основные фонды	5207	2015	24 092	-18 591		-75	75	-1 126	24 017	-19 642
	5217	2014	23 747	-16 954	345			-1 637	24 092	-18 591

3.2. Незавершенное строительство

На отчетную дату в учете числятся затраты по незавершенному строительству на сумму 192 265 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 215 071 тыс. рублей.

В бухгалтерском балансе затраты по незавершенному строительству отражены в составе основных средств в сумме 147 543 тыс. рублей и в составе прочих внеоборотных активов в сумме 44 722 тыс. рублей.

В 2015 году затраты в незавершенное строительство составили 116 210 тыс. рублей (в 2014 году – 104 891 тыс. рублей). Введено в эксплуатацию, реализовано

незавершенного строительства на сумму 140 422 тыс. рублей (в 2014 году – 99 665 тыс. рублей).

3.3. Доходные вложения в материальные ценности

В отчетном периоде Общество не имело актива в виде доходных вложений в материальные ценности.

В 2014 году имущество электросетевого комплекса, расположенное в Приморском крае, числящееся в составе доходных вложений в материальные ценности реализовано АО «ДРСК». На дату продажи первоначальная стоимость имущества составляла 210 257 тыс. рублей, накопленная амортизация – 9 020 тыс. рублей.

3.4. Долгосрочные финансовые вложения

3.4.1. Информация о финансовых вложениях

По состоянию на 31.12.2015 г. размер долгосрочных финансовых вложений составил 41 315 883 тыс. рублей (в 2014 г. – 41 281 107 тыс. рублей), которые в основном представляют собой вложения в уставные капиталы дочерних организаций.

Расшифровка финансовых вложений в акции дочерних обществ:

Наименование предприятия	Балансовая (учетная) стоимость финансовых вложений		
	На 31.12.2015г	На 31.12.2014г	На 31.12.2013г
АО «ДГК»	30 899 072	30 899 072	30 899 072
АО «ДРСК»	9 657 985	9 657 985	9 657 985
АО «СК-Агроэнерго»	331 899	331 899	331 899
АО «ХПРК»	272 894	272 894	272 894
АО «ХРСК»	214 787	214 787	214 787
АО «Родник здоровья»	123 798	123 798	123 798
АО «ХРМК»	94 532	94 532	94 532
АО «Дальэнергоспецремонт»	83 000	83 000	83 000
АО «ЖКУ»	66 442	66 442	66 442
АО «ВОСТЭК»	59 700	59 700	59 700
АО «Автотранспортэнерго»	47 828	47 828	47 828
АО «АТП ЛуТЭК»	43 297	43 297	43 297
АО «Дальэнерготехкомплект»	40 500	40 500	40 500
АО «ОЛ Амурская жемчужина»	29 847	29 847	29 847
ОАО «ПРП Приморэнергоремонт»	13 999	13 999	13 999
АО «ХЭТК»	10 171	10 171	10 171
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	10 055	10 055	10 055
ОАО «Губеровский РМЗ»	-	3	3
ООО «Энергокомфорт»	71	71	-
ИТОГО	41 999 877	41 999 880	41 999 809

Общество владеет только обыкновенными акциями дочерних обществ. Доля Общества в уставных капиталах дочерних обществ составляет 100% и в отчетном году по отношению к 2014 году не изменилась.

В отчетном периоде произведено выбытие в результате реализации акций ОАО «Губеровский РМЗ», доля участия ПАО «ДЭК» в котором составляла 90,81%.

По состоянию на 31.12.2015 г. в учете числится резерв под обесценение финансовых вложений дочерних обществ, имеющих признаки устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость в сумме 855 213 тыс. рублей. К прошлому отчетному периоду размер оценочного значения не изменился.

Расшифровка резерва под обесценение финансовых вложений ДЗО

Наименование предприятия	тыс. рублей	
	На 31.12.2015	На 31.12.2014
АО «СК-Агроэнерго»	331 899	331 899
АО «ХРСК»	214 787	214 787
ОАО «ПРП Приморэнергоремонт»	13 999	13 999
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	10 055	10 055
АО «Дальэнергоспецремонт»	83 000	83 000
АО «Автотранспортэнерго»	47 828	47 828
АО «Родник здоровья»	123 798	123 798
АО «ОЛ Амурская жемчужина»	29 847	29 847

Расшифровка финансовых вложений в акции прочих обществ

Наименование предприятия	тыс. рублей		
	Балансовая стоимость инвестиций		
	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ПАО «ФСК ЕЭС»	97 433	73 029	150 041
ПАО «РусГидро»	48 782	38 410	41 488
ОАО «НПФ Электроэнергетики»	3	-	-
ИТОГО	146 219	111 440	191 528

Балансовая стоимость ценных бумаг ПАО «ФСК ЕЭС» на конец отчетного периода составила 97 433 тыс. рублей (0,05873 рублей за 1 акцию). Доля Общества в уставном капитале ПАО «ФСК» в отчетном году не изменилась по сравнению с 2014 годом и составляет 0,1309%.

Балансовая стоимость ценных бумаг ПАО «РусГидро» на конец отчетного периода составила 48 782 тыс. рублей (0,6674 рублей за 1 акцию). Доля Общества в уставном капитале ПАО «РусГидро» в отчетном году составляет 0,0230% и не изменилась по сравнению с 2014 годом.

По состоянию на 31.12.2015 г. произведена дооценка акций ПАО «ФСК ЕЭС» до уровня рыночной стоимости с отнесением на финансовый результат. Прибыль от дооценки составила 24 404 тыс. рублей (за 2014 год получен убыток от обесценения

акций в сумме 77 011 тыс. рублей). Дооценка акций ПАО «РусГидро» составила 10 372 тыс. рублей (в 2014 году убыток от обесценения акций – 3 077 тыс. рублей).

В отчетном периоде приобретены акции ОАО «НПФ Электроэнергетики» стоимостью 0,01 рубль на общую сумму 3 тыс. рублей. Доля Общества в уставном капитале ОАО «НПФ Электроэнергетики» составляет 0,2737%.

3.5. Отложенные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто.

По состоянию на 31.12.2015 отложенные налоговые активы (ОНА) составили 171 216 тыс. рублей (на 31.12.2014 года – 92 472 тыс. рублей), отложенные налоговые обязательства (ОНО) – 6 341 тыс. рублей (на 31.12.2014 года – 1 976 тыс. рублей). За отчетный период было начислено ОНА в размере 74 816 тыс. рублей, ОНО – 1 250 тыс. рублей.

3.6. Прочие внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2015 года размер прочих внеоборотных активов составил 46 837 тыс. рублей (на 31.12.2014 года – 50 759 тыс. рублей). В составе прочих внеоборотных активов отражены расходы будущих периодов (программное обеспечение, лицензии) со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты, объекты НЗС, по которым Общество не планирует затраты на завершение строительства.

Расходы будущих периодов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
<i>долгосрочная часть</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>7 443</i>	<i>3 008</i>	<i>8 336</i>	<i>2 115</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>14 438</i>	<i>0</i>	<i>6 995</i>	<i>7 443</i>

3.7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 50 072 тыс. рублей, на 31.12.2014 года – 57 595 тыс. рублей.

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость сырья и материалов, товаров, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

За отчетный год приобретено запасов на сумму 45 623 878 тыс. рублей (в 2014 году – 42 569 637 тыс. рублей), в том числе электроэнергии и мощности на сумму 45 493 560 тыс. рублей (в 2014 году – 42 422 889 тыс. рублей).

Выбыло в 2015 году запасов в сумме 45 631 401 тыс. рублей (в 2014 году 42 571 647 тыс. рублей), в том числе электроэнергии и мощности на сумму 45 493 560 тыс. рублей (в 2014 году – 42 422 889 тыс. рублей).

Движение материально-производственных запасов:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
Запасы - всего, в том числе:	за 2015 г.	18 731	45 615 542	45 616 498	17 775
	за 2014 г.	45 199	42 526 355	42 552 823	18 731
<i>Сырье и материалы</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>14 898</i>	<i>121 910</i>	<i>121 986</i>	<i>14 822</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>20 338</i>	<i>105 664</i>	<i>111 104</i>	<i>14 898</i>
<i>Товары</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>3 833</i>	<i>45 493 560</i>	<i>45 494 512</i>	<i>2 881</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>24 861</i>	<i>42 420 691</i>	<i>42 441 719</i>	<i>3 833</i>
<i>Товары отгруженные</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>-</i>	<i>72</i>	<i>-</i>	<i>72</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

Расходы будущих периодов

тыс. рублей

<i>краткосрочная часть</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>38 864</i>	<i>8 336</i>	<i>14 903</i>	<i>32 297</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>14 406</i>	<i>43 282</i>	<i>18 824</i>	<i>38 864</i>

3.8. Дебиторская задолженность

По отношению к началу отчетного периода дебиторская задолженность увеличилась на 1 215 984 тыс. рублей и по состоянию на 31.12.2015 составляет 8 363 879 тыс. рублей. Задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 1 226 574 тыс. рублей, авансы выданные на 14 723 тыс. рублей, задолженность прочих дебиторов снизились на 25 313 тыс. рублей.

Расшифровка дебиторской задолженности:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало года		На конец периода	
		Сумма задолженности	в том числе просроченная	Сумма задолженности	в том числе просроченная
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	за 2015 г.	166 187		112 704	
	за 2014 г.	63 185	0	166 187	0
<i>Покупатели и заказчики</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>115 627</i>	<i>0</i>	<i>18 545</i>	
	<i>за 2014 г.</i>	<i>3 053</i>	<i>0</i>	<i>115 627</i>	<i>0</i>
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>50 560</i>	<i>0</i>	<i>94 159</i>	<i>0</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>60 132</i>	<i>0</i>	<i>50 560</i>	<i>0</i>
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	за 2015 г.	6 981 708	305 084	8 251 175	247 481
	за 2014 г.	5 774 588	713 810	6 981 708	305 084
<i>Покупатели и заказчики</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>6 555 774</i>	<i>254 489</i>	<i>7 879 430</i>	<i>232 464</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>5 339 174</i>	<i>595 788</i>	<i>6 555 774</i>	<i>254 489</i>
<i>авансы выданные</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>24 523</i>	<i>72</i>	<i>39 246</i>	<i>1 072</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>47 768</i>	<i>72</i>	<i>24 523</i>	<i>72</i>
<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>за 2015 г.</i>	<i>401 411</i>	<i>50 523</i>	<i>332 499</i>	<i>13 945</i>
	<i>за 2014 г.</i>	<i>387 646</i>	<i>117 950</i>	<i>401 411</i>	<i>50 523</i>
ИТОГО:	за 2015 г.	7 147 895	305 084	8 363 879	247 481
	за 2014 г.	5 837 773	713 810	7 147 895	305 084

В составе дебиторской задолженности долгосрочная задолженность составляет 112 704 тыс. рублей (на 31.12.2014г. – 166 187 тыс. рублей), в том числе задолженность дочерних обществ, информация по которым раскрывается в разделе «Связанные стороны»:

- АО «ДРСК» – сумма задолженности 1 185 тыс. рублей;

- АО «ВОСТЭК» – сумма задолженности 28 896 тыс. рублей.

По отношению к началу года произошло снижение долгосрочной дебиторской задолженности на 53 483 тыс. рублей.

По отношению к началу отчетного периода рост краткосрочной задолженности составил 1 269 467 тыс. рублей, в том числе рост задолженности покупателей и заказчиков увеличилась на 1 323 656 тыс. рублей, авансов выданных на 14 723 тыс. рублей, снижение задолженности прочих дебиторов на 68 912 тыс. рублей.

Основными дебиторами по состоянию на 31.12.2015 являются:

- АО «ДРСК» – сумма задолженности 302 549 тыс. рублей;
- ПАО «Интер РАО ЕЭС» – сумма задолженности 295 008 тыс. рублей;
- КГУП «Примтеплоэнерго» – сумма задолженности 262 646 тыс. рублей;
- ООО «Энергокомфорт» - сумма задолженности 243 922 тыс. рублей;
- ОАО «Амурметалл» - сумма задолженности 163 381 тыс. рублей;
- ОАО «Оборонэнергосбыт» - сумма задолженности 939 250 тыс. рублей.

В отчетном периоде на финансовый результат списано дебиторской задолженности в размере 85 948 тыс. рублей. Списанная дебиторская задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента списания. Задолженность контрагентов, исключенных из ЕГРЮЛ, на забалансовом счете не отражается. На 31.12.2015 за балансом числится списанной дебиторской задолженности на сумму 313 814 тыс. рублей.

Расшифровка движения резерва по сомнительным долгам:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало периода	Изменения за период			На конец периода
			Начисление	Восстановление	Использование	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	за 2015 г.	305 084	159 994	15 011	202 586	247 481
	за 2014 г.	713 810	10 479	5 082	414 123	305 084
Покупатели и заказчики	за 2015 г.	254 489	147 194	15 011	154 208	232 464
	за 2014 г.	595 788	10 479	1 551	350 227	254 489
Авансы выданные	за 2015 г.	72	1 000	0	0	1 072
	за 2014 г.	72	0	0	0	72
Прочая дебиторская задолженность	за 2015 г.	50 523	11 800	0	48 378	13 945
	за 2014 г.	117 950	0	3 531	63 896	50 523

В отчетном периоде произошло движение резерва по сомнительным долгам. По отношению к началу отчетного периода резерв уменьшился на 57 603 тыс. рублей в результате оплаты долга покупателями, списания дебиторской задолженности контрагентов, исключенных из ЕГРЮЛ, а также создания резерва по контрагентам, задолженность которых признана сомнительной. В 2015 году Обществом создан резерв по сомнительным долгам на сумму 159 995 тыс. рублей под безнадежную задолженность, в том числе создан резерв под задолженность дочерней компании ООО "Энергокомфорт". Величина резерва определена на основании оценки конкурсного управляющего в сумме 140 000 тыс. рублей. Резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2015 г. составил 247 481 тыс. рублей.

3.9. Прочие оборотные активы

К прочим оборотным активам Общество относит суммы НДС при получении авансов и предоплат. По состоянию на 31.12.2015г. размер прочих оборотных активов составил 267 996 тыс. рублей, что на 16 229 тыс. рублей выше к началу отчетного периода.

3.10. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2015г. Уставный капитал Общества составляет 17 223 108 тыс. рублей, представляя собой 17 223 107 804 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль. По состоянию на 31.12.2015г. уставный капитал Общества полностью оплачен.

3.11. Добавочный капитал

Добавочный капитал в соответствии с п.19 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 г. №44н) сформирован на разницу между стоимостью чистых активов реорганизованных в результате слияния АО–энерго и размером уставного капитала ПАО «ДЭК».

Добавочный капитал на отчетную дату составил 22 907 292 тыс. рублей. В 2015 году изменений добавочного капитала не было.

3.12. Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. Резервный капитал по состоянию на 31.12.2015г. составляет 17 909 тыс. рублей. В 2015 году изменений резервного капитала не было.

3.13. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года.

По результатам работы в 2015 году получен убыток в размере 1 086 335 тыс. рублей, величина убытка на одну акцию составила 6,3 копейки (9,7 копейки в 2014 году).

Показатель	2015	2014
Базовый убыток за отчетный год (тыс. рублей)	(1 086 335)	(1 665 696)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. шт.)	17 223 108	17 223 108
Базовый убыток на акцию (рублей)	(0,063)	(0,097)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.14. Кредиты и займы

По состоянию на 31.12.2015г. задолженность по кредитам составила 9 084 750 тыс. рублей, прирост задолженности к началу отчетного периода – 2 594 750 тыс. рублей.

Кредитные средства привлекались в целях пополнения оборотных средств.

В отчетном периоде привлечено кредитных ресурсов в объеме 17 353 000 тыс. рублей (в 2014 году – 14 740 000 тыс. рублей), погашено 14 758 250 тыс. рублей (в 2014 году 12 993 000 тыс. рублей). Кредитные средства привлекались в валюте Российской Федерации.

Расшифровка движения задолженности перед кредитными организациями:

Наименование	На 31.12.2014	Привлечено	Погашено	тыс. рублей	
				На 31.12.2015	Срок погашения
ПАО «Сбербанк России»	-	8 310 000	2 785 250	5 524 750	10.2016
ПАО «Росбанк»	1 060 000	7 283 000	5 543 000	2 800 000	12.2016
АО «Газпромбанк»	-	760 000	-	760 000	11.2016
АО «Райффайзенбанк»	555 000	1 000 000	1 555 000	-	
ПАО Банк ВТБ	4 875 000	-	4 875 000	-	
ИТОГО	6 490 000	17 353 000	14 758 250	9 084 750	

По состоянию на 31.12.2015 г. задолженность по кредитам отражена в полном объеме в составе краткосрочной задолженности.

Расходы по кредитам в виде процентов в 2015 г. составили 1 403 243 тыс. рублей, в 2014 году – 709 499 тыс. рублей.

Процентные ставки по кредитным договорам в течение 2015 года находились в пределах от 12,14% до 22,40%.

Задолженность по процентам начисленным отражена в составе прочей краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 23 864 тыс. рублей (на 31.12.2014г. – 49 491 тыс. рублей).

С ПАО АКБ «Росбанк» заключены кредитные договоры на общую сумму 7 283 000 тыс. рублей, по ставкам от 12,9% до 22,4% годовых, сроком до 12 месяцев. Все выделенные кредитные средства Обществом использованы в полном объеме. На гашение основного долга перед Банком направлено 5 543 000 тыс. рублей. Общая сумма начисленных процентов в отчетном периоде составила 276 616 тыс. рублей.

В 2015г. между Обществом и ПАО «Сбербанк России» заключены кредитные договоры на сумму 8 310 000 тыс. рублей, по ставкам от 12,85% до 22,0% годовых, сроком до 12 месяцев. На гашение основного долга по всем кредитным обязательствам перед Банком было направлено 2 785 250 тыс. рублей, общая сумма начисленных процентов составила 547 819 тыс. рублей.

В отчетном периоде Общество привлекло кредитные средства в АО «Газпромбанк» по заключенным кредитным соглашениям в 2015г. В рамках заключенных кредитных соглашений об открытии кредитных линий были

получены транши на общую сумму 760 000 тыс. рублей, по ставке 12,14% годовых, сроком до 12 месяцев. Сумма начисленных процентов в отчетном периоде составила 15 559 тыс. рублей.

Задолженность на начало отчетного периода по привлеченным в 2014 году кредитным ресурсам ПАО Банк ВТБ по условиям договора составила 4 875 000 тыс. рублей. Кредитные средства погашены в полном объеме. Сумма начисленных процентов составила 510 773 тыс. рублей.

С АО «Райффайзенбанк» был заключен договор об открытии кредитной линии на сумму 1 000 000 тыс. рублей, по ставке 13,2% годовых, сроком до 12 месяцев. Кредитные средства были погашены в сумме 1 555 000 тыс. рублей. Сумма начисленных процентов составила 52 477 тыс. рублей.

Все кредитные обязательства исполнены своевременно и в полном объеме.

3.15. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность на отчетную дату составила 7 247 698 тыс. рублей, в том числе долгосрочная 4 413 тыс. рублей (на 31.12.2014г. – 4 689 тыс. рублей), краткосрочная – 7 243 285 тыс. рублей (на 31.12.2014г. – 7 567 248 тыс. рублей).

Расшифровка кредиторской задолженности:

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	На начало года	На конец года
Долгосрочная кредиторская задолженность всего, в том числе:	за 2015 г.	4 689	4 413
	за 2014 г.	265 055	4 689
Прочие обязательства	за 2015 г.	4 689	4 413
	за 2014 г.	265 055	4 689
Краткосрочная кредиторская задолженность всего, в том числе	за 2015 г.	7 567 248	7 243 285
	за 2014 г.	6 701 165	7 567 248
Поставщики и подрядчики	за 2015 г.	5 447 848	4 933 074
	за 2014 г.	4 275 155	5 447 848
Задолженность по оплате труда	за 2015 г.	24 423	25 468
	за 2014 г.	26 527	24 423
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	за 2015 г.	34 636	47 539
	за 2014 г.	33 096	34 636
Задолженность по налогам и сборам	за 2015 г.	319 177	367 605
	за 2014 г.	337 792	319 177
Авансы полученные	за 2015 г.	1 648 153	1 754 083
	за 2014 г.	1 933 699	1 648 153
Прочие кредиторы	за 2015 г.	93 011	115 516
	за 2014 г.	94 896	93 011
ИТОГО	за 2015 г.	7 571 937	7 247 698
	за 2014 г.	6 966 220	7 571 937

По состоянию на отчетную дату задолженность является текущей и соответствует договорным условиям.

Основными кредиторами – по состоянию на 31.12.2015г. являются компании, которые относятся к связанным сторонам Общества:

- АО «ДГК» – сумма задолженности 2 087 786 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 2 186 892 тыс. рублей);
- АО «ДРСК» – сумма задолженности 976 225 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 1 321 409 тыс. рублей);

- ПАО «РусГидро» – сумма задолженности 730 881 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 712 905 тыс. рублей).

3.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

3.16.1. Оценочные обязательства

В соответствии с Учетной политикой в течение отчетного периода в Обществе создавались оценочные обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам, под выплату годового вознаграждения.

На 31.12.2015г. сумма оценочных обязательств составила 154 526 тыс. рублей (122 582 тыс. рублей – по состоянию на 31.12.2014 г.), в том числе оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на 31.12.2015г. сформировано в объеме 137 382 тыс. рублей.

3.16.2. Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

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.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

3.16.3. Условные активы

Общество является истцом по ряду арбитражных процессов, однако достаточная уверенность, что взыскание средств с ответчиков будет вероятным, у Общества отсутствует.

3.17. Доходы и расходы

3.17.1 Доходы организации

Реализация товаров (работ, услуг) и активов сторонним организациям и физическим лицам отражается по мере отгрузки товаров (оказания услуг), передачи активов и предъявления покупателю расчетных документов, если договором не предусмотрен иной порядок перехода права собственности.

Структура доходов:

Наименование	тыс. рублей	
	2015	2014
Выручка всего, в т.ч.:	70 430 504	64 659 093
электроэнергия всего, в т.ч.:	70 370 498	64 624 291

Наименование	2015	2014
потребители оптового рынка электроэнергии (мощности)	11 990 979	8 652 483
потребители розничного рынка электроэнергии (мощности)	52 595 971	50 654 095
компенсация потерь электроэнергии сетевыми организациями	5 783 548	5 317 713
прочая деятельность	60 006	34 802
Прочие доходы всего, в т.ч.:	348 418	500 206
проценты к получению	48 281	61 892
дивиденды полученные	1 953	20 441
доходы от реализации активов, дебиторской задолженности	32 860	275 759
дооценка финансовых вложений до рыночной стоимости	34 776	-
восстановление резерва по сомнительным долгам	15 011	5 083

Основными покупателями электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2015 году являлись компании:

- ПАО «Якутскэнерго» – реализация на сумму 1 181 026 тыс. рублей (в 2014 – 1 469 429 тыс. рублей);
- ПАО «ФСК ЕЭС» – реализация на сумму 1 714 693 тыс. рублей (в 2014 – 1 520 554 тыс. рублей);
- ООО «Русэнергосбыт» - реализация на сумму 2 197 575 тыс. рублей (в 2014 – 628 953 тыс. рублей);
- ПАО «Интер РАО ЕЭС» - реализация на сумму 4 212 824 тыс. рублей (в 2014 – 3 483 562 тыс. рублей).

Основными покупателями электроэнергии и мощности на розничном рынке в 2015 году являлись:

- ООО «Русэнергосбыт» – реализация на сумму 4 456 436 тыс. рублей (в 2014 – 5 589 940 тыс. рублей);
- ОАО «Оборонэнергосбыт» – реализация на сумму 2 013 292 тыс. рублей (в 2014 – 2 355 154 тыс. рублей);
- АО «ДРСК» – реализация на сумму 3 188 705 тыс. рублей (в 2014 – 2 994 252 тыс. рублей);
- Население – реализация на сумму 12 922 966 тыс. рублей (в 2014 – 11 242 327 тыс. рублей).

3.17.2 Расходы организации

В себестоимость реализованной электроэнергии включена стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынке электроэнергии и стоимость инфраструктурных услуг.

Остальные расходы, связанные с покупкой и реализацией электроэнергии, осуществленные в текущем периоде, включаются в состав коммерческих расходов.

Структура расходов:

Наименование	тыс. рублей	
	2015	2014
Себестоимость всего, в т.ч.:	45 568 197	42 505 613
электроэнергия	23 992 539	21 303 260
мощность	21 493 685	21 112 161
инфраструктурные платежи	67 735	67 304
затраты по прочей деятельности	14 238	22 888
Коммерческие расходы всего, в т.ч.:	24 008 398	22 428 224
услуги по передаче электроэнергии	20 159 794	19 034 723
отчисления во внебюджетные фонды	610 202	514 186
Амортизация	130 110	126 693
другие расходы	3 108 292	2 752 622
Прочие расходы всего, в т.ч.:	2 437 153	2 858 153
проценты к уплате	1 403 243	709 499
расходы от реализации активов	3 779	240 322
резерв под обесценение финансовых вложений	-	841 214
резерв по сомнительным долгам	159 994	10 479
списание дебиторской задолженности нереальной к взысканию	85 948	176 159
расходы на благотворительность	339 953	347 880

Основными поставщиками электроэнергии (мощности) в 2015 году являлись компании, которые относятся к связанным сторонам Общества:

- АО «ДГК» – расходы по закупке составили 39 492 782 тыс. рублей (в 2014 – 36 879 525 тыс. рублей);
- ПАО «РусГидро» – расходы по закупке составили 5 719 523 тыс. рублей (в 2014 – 5 529 458 тыс. рублей).

Основным поставщиком услуг по передаче электроэнергии является АО «ДРСК». АО «ДРСК» оказано услуг по транспортировке электроэнергии в отчетном периоде на сумму 16 336 502 тыс. рублей (в 2014 году – 15 296 125 тыс. рублей).

3.18. Налоги

3.18.1 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость (НДС) является наиболее ранняя из следующих дат:

- день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма НДС исчисленного по реализованным товарам, услугам к уплате в бюджет в 2015 году составила 15 251 613 тыс. рублей (в 2014 году – 14 630 927 тыс. рублей).

Сумма НДС по приобретенным товарам, услугам принятого к вычету в 2015 году составила 14 473 676 тыс. рублей (в 2014 году – 14 205 250 тыс. рублей).

3.18.2 Налог на прибыль

Для целей налогообложения Общество признавало выручку от продажи для расчета налога на прибыль по методу начисления.

В 2015 году, аналогично, как и в 2014 году налог на прибыль отсутствует. Начислен условный доход по налогу на прибыль, определенный исходя из бухгалтерского убытка, в размере 246 965 тыс. рублей.

Постоянное налоговое обязательство сформировано в размере 173 399 тыс. рублей, в 2014 году - 441 429 тыс. рублей.

Отложенный налоговый актив в 2015 году сформирован в сумме 74 816 тыс. рублей, в 2014 году – 86 467 тыс. рублей. Вычитаемые временные разницы возникли в результате различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете начисления амортизации основных средств, признания расходов по взносам в НПФЭ, полученного налогового убытка.

Отложенное налоговое обязательство начислено в сумме 1 250 тыс. рублей, в 2014 году – 1 358 тыс. рублей. Налогооблагаемые временные разницы возникли в результате различий в признании в бухгалтерском и налоговом учете начисления амортизации основных средств.

В 2015 году проведена переклассификация ОНА в сумме 3 994 тыс. рублей, ОНО – 3 237 тыс. рублей, в результате выбытия имущества произведено списание отложенного налогового актива в сумме 66 тыс. рублей, и списание отложенного налогового обязательства в сумме 122 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2015г. отложенные налоговые обязательства сформированы в объеме 6 341 тыс. рублей (на 31.12. 2014 г. – 1 976 тыс. рублей), отложенные налоговые активы в размере 171 216 тыс. рублей (на 31.12. 2014г. – 92 472 тыс. рублей).

По данным налогового учета за 2015 год налоговый убыток составил 379 660 тыс. рублей (в 2014 году – 413 455 тыс. рублей).

В связи с подачей в 2015 году уточненных налоговых деклараций в составе прочих доходов после налогообложения отражено уменьшение налоговой базы для исчисления налога на прибыль за период 2007 – 2013гг в размере 65 791 тыс. рублей.

3.18.3 Прочие налоги и сборы

Сумма начисленных прочих налогов, отнесенных на затраты производства, составила 24 595 тыс. рублей (в 2014 – 25 899 тыс. рублей). В составе прочих налогов учитываются налог на имущество, земельный налог, транспортный налог.

3.19. Связанные стороны

3.19.1 Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «РАО Энергетические системы Востока». Доля участия Публичного акционерного

общества «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» – 51,0327% (информация о доле участия указана в соответствии со Сведениями о зарегистрированных лицах из реестра владельцев именных ценных бумаг по состоянию на 12.05.2015 – дата составления списка лиц к годовому Общему собранию акционеров).

По состоянию на 10.12.2015 доля участия ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД (DONALINK LIMITED) в уставном капитале Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» – 34,08% (информация о доле участия указана согласно поступившего в Общество Уведомления о праве распоряжаться определенным количеством голосов эмитента).

Контролирующим лицом ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД (DONALINK LIMITED) по состоянию на 10.12.2015 является Линеа Лтд (Linea Ltd). Доля участия Линеа Лтд (Linea Ltd) в уставном капитале ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД (DONALINK LIMITED) - 90,84%. (информация о доле участия указана согласно Уведомления о праве распоряжаться определенным количеством голосов эмитента, поступившего в Общество).

Конечной головной организацией Группы связанных сторон, в которую входит Общество, является Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро». ПАО «РусГидро» имеет право распоряжаться 52,07% обыкновенных акций Общества (1,04% – прямой контроль, 51,0327% – косвенный контроль). Подробная информация о связанных сторонах ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО «ДЭК» входит в группу ПАО «РАО Энергетические системы Востока». Подробная информация о лицах, входящих в указанную группу, приведена на официальном сайте ПАО «РАО Энергетические системы Востока» по адресу: <http://www.rao-esv.ru/spisok-affilirovannyh-lic>.

Лица, перечисленные в списке аффилированных лиц ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2015, размещенном на официальном сайте ПАО «ДЭК» (http://www.dvec.ru/stockholder/disclosure_documents/affiliated_persons/), включая изменения на текущую дату, являются связанными сторонами Общества.

3.19.2 Продажи связанным сторонам

Со стороны Общества предприятиям, относящимся к связанным сторонам, в отчетном периоде реализовано товаров (услуг) по рыночным ценам на сумму 5 973 404 тыс. рублей, в 2014 году – 6 587 504 тыс. рублей (без НДС).

тыс. рублей (без НДС)

Наименование связанной стороны	2015	2014
Конечная головная организация	1 614	3 910
ПАО «РусГидро»	1 614	3 910
Головная организация	2 428	-

Наименование связанной стороны	2015	2014
ПАО «РАО ЭС Востока»	2 428	-
Дочерние общества, в т.ч.:	4 643 035	5 111 686
АО «ДГК»	1 023 991	1 010 612
АО «ДРСК»	3 547 530	3 229 902
ООО «Энергокомфорт»	-	797 585
Прочие	71 514	73 587
Другие связанные стороны, в т. ч.:	1 326 327	1 471 908
ПАО «Якутскэнерго»	1 181 026	1 469 429

Электроэнергия и мощность продавалась Обществом связанным сторонам в 2015 и 2014 году - по ценам, исходя из установленных тарифов с учетом правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

3.19.3 Приобретение товаров (услуг) у связанных сторон

Связанными сторонами реализовано Обществу товаров (услуг) на сумму 61 632 204 тыс. рублей, в 2014 году – 57 754 708 тыс. рублей (без НДС).

тыс. рублей (без НДС)

Наименование связанной стороны	2015	2014
Конечная головная организация	5 719 545	5 529 458
ПАО «РусГидро»	5 719 545	5 529 458
Головная организация	43 883	35 607
ПАО «РАО ЭС Востока»	43 883	35 607
Дочерние общества	55 868 294	52 189 643
АО «ДГК»	39 500 845	36 887 121
АО «ДРСК»	16 364 573	15 299 235
Прочие	3 358	3 287

Операции закупок у АО «ДГК», ПАО «РусГидро», АО «ДРСК» осуществлялись по регулируемым ценам, установленными Федеральной службой по тарифам РФ и региональными энергетическими комиссиями субъектов федерации по зоне деятельности Общества, у остальных связанных сторон закупки проводились на обычных коммерческих условиях.

3.19.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс. рублей (с НДС)

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Конечная головная организация	14	720 005	-	730 881	713 224	690 329
ПАО «РусГидро»	14	720 005	-	730 881	713 224	690 329
Головная организация	-	-	-	13 758	12 469	37 674
ПАО «РАО ЭС Востока»	-	-	-	13 758	12 469	37 674
Дочерние общества, в т.ч.:	889 843	1 422 338	630 052	3 065 725	3 512 244	3 010 303
АО «ДГК»	64 960	65 893	82 860	2 087 786	2 188 464	2 130 385
АО «ДРСК»	302 549	608 821	266 092	976 225	1 322 038	875 506
АО «ЖКУ»	65 350	65 440	64 270	-	-	33
АО «ВОСТЭК»	43 780	43 780	43 780	164	9	47
АО «СК-Агроэнерго»	155 038	164 941	152 058	1	1	-
ООО «Энергокомфорт»	243 922	452 239	-	-	-	-
Прочие	14 244	21 224	20 992	1 549	1 732	4 332
Другие связанные стороны, в т.ч.:	73 450	71 243	77 327	1 455	271	21 173
ПАО «Якутскэнерго»	66 369	71 243	76 814	-	-	20 338

3.19.5 Денежные потоки со связанными сторонами

тыс. рублей (без НДС)

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2015	2014	2015	2014
Конечная головная организация:	2 900	4 614	5 704 381	6 506 423
ПАО «РусГидро»	2 900	4 614	5 704 381	6 506 423
Головная организация:	2 636	35	42 898	68 350
ПАО «РАО ЭС Востока»	2 636	35	42 898	68 350
Дочерние общества, в т.ч.:	4 154 807	5 011 522	53 598 825	61 200 745
АО «ДГК»	892 777	1 193 702	39 449 449	43 470 517
АО «ДРСК»	3 127 218	3 719 285	14 146 931	17 721 176
АО «ЖКУ»	9 669	10 176	-	33
Прочие	125 143	88 359	2445	9 019
Другие связанные стороны, в т.ч.:	1 400 055	1 742 875	-	1 036 255
ПАО «Якутскэнерго»	1 185 299	1 739 498	-	1 033 549

В отчетном периоде все денежные потоки, осуществленные между Обществом и связанными сторонами, приходились на текущие операции.

3.19.6 Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе «Органы управления Общества» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общая сумма краткосрочных вознаграждений (заработная плата, премии) начисленных основному управленческому персоналу составила в 2015 году 65 324 тыс. рублей, в 2014 году – 64 072 тыс. рублей (без взносов во внебюджетные фонды).

3.20. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах.

3.20.1. Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2015 г. стоимость арендованных основных средств составляет 238 163 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 261 053 тыс. рублей), в том числе стоимость арендуемых земельных участков 156 270 тыс. рублей (на 31.12.2014 – 170 605 тыс. рублей). Оценка земельных участков ведется в бухгалтерском учете по кадастровой стоимости.

3.20.2. Обеспечения обязательств и платежей полученные

На 31.12.2015г. обеспечение обязательств полученных составляет 39 2012 тыс. рублей (на 31.12.2014 – 41 285 тыс. рублей), в том числе в качестве гарантии займа, выданного АО «Автотранспортэнерго» Обществом в 2014 году было получено в залог имущество на сумму 26 015 тыс. рублей.

4. События после отчетной даты

В обществе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации на дату подписания бухгалтерской отчетности.

5. Информация по сегментам

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является реализация электрической энергии потребителям на розничных рынках, продажа которых составляет 99,9% 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.

6. Управление рисками

Деятельность Общества связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут оказать существенное влияние на достижение стратегических целей Компании.

Управление рисками – актуальная задача для Общества. В целях минимизации и исключения рисков ведется постоянная работа по их выявлению, оценке и контролю.

6.1. Финансовые риски

Финансовые риски возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах.

6.1.1. Ценовой риск.

Указанный риск определяет возможность изменения рыночной стоимости финансовых вложений, текущая рыночная стоимость которых может быть определена. В нижеприведенной таблице представлены финансовые вложения, подверженные ценовому риску.

Финансовые вложения, подверженные ценовому риску:

Вид финансового вложения	тыс. рублей		
	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ПАО «РусГидро»	97 433	73 029	150 041
ПАО «ФСК ЕЭС»	48 782	38 410	41 488
ИТОГО	146 215	111 440	191 528

6.1.2. Кредитный риск.

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Общество на регулярной основе осуществляет мониторинг существующей задолженности и принимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

6.1.3. Риск изменения процентных ставок.

Поскольку сбытовая деятельность Общества тесно связана с необходимостью покрытия текущих кассовых разрывов кредитными ресурсами, Общество

подвержено риску изменения процентных ставок. Степень влияния данного риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества оценивается как высокая.

Риск изменения процентной ставки по привлекаемым кредитам напрямую связан с изменением ключевой ставки по основным операциям Банка России по регулированию ликвидности банковского сектора, которая является основным индикатором денежно-кредитной политики.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- привлечение кредитных ресурсов в национальной валюте;
- фиксирование размера процентной ставки в кредитном договоре;
- оптимизация кредитного портфеля.

6.1.4. Риск ликвидности.

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг (банковских векселей) и доступность привлечения кредитных ресурсов.

Краткосрочные обязательства в основном представлены кредитами банков и кредиторской задолженностью поставщиков и подрядчиков.

6.2. Правовые риски.

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорта оказываемых услуг. В связи с этим правовые риски, возникают, в основном, при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

В целях управления правовыми рисками в Обществе работают высококвалифицированные юристы, ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

В случае внесения изменений законодательства Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную и производственную деятельность с учетом этих изменений.

Генеральный директор
ПАО «ДЭК»



В. В. Милуш

«14» февраля 2016 года.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2015 года

Форма №1 по ОКУД
Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО
Организация **Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»** по ОКВЭД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности _____
Распределение электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Публичное акционерное общество/ Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) **690091, г.Владивосток, ул. Тигровая, 19**

КОДЫ		
0710001		
31	12	2015
98111286		
2723088770		
40.10.3		
12247	41	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.1	Основные средства	1150	1 211 013	1 232 015	1 263 820
3.2	в т.ч. незавершенное строительство	1151	147 543	171 755	166 329
3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	209 355
3.4	Финансовые вложения	1170	41 315 883	41 281 107	42 177 339
3.5	Отложенные налоговые активы	1180	171 216	92 472	7 179
3.6	Прочие внеоборотные активы	1190	46 837	50 759	69 916
	Итого по разделу I	1100	42 744 949	42 656 353	43 727 609
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.7	Запасы	1210	50 072	57 595	59 605
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	272	265	37 446
3.8	Дебиторская задолженность	1230	8 363 879	7 147 895	5 837 773
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	112 704	166 187	63 185
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	8 251 175	6 981 708	5 774 588
	в т.ч. покупатели и заказчики	123201	7 879 430	6 355 774	5 339 174
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	410 998	394 707	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	86 265	195 437	59 259
3.9	Прочие оборотные активы	1260	267 996	251 767	296 086
	Итого по разделу II	1200	9 179 482	8 047 666	6 290 169
	БАЛАНС	1600	51 924 431	50 704 019	50 017 778
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 223 108	17 223 108	17 223 108
3.11	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	22 907 292	22 907 292	22 907 292
3.12	Резервный капитал	1360	17 909	17 909	17 909
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(4 718 207)	(3 631 872)	(1 966 176)
	Итого по разделу III	1300	35 430 102	36 516 437	38 182 133
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.5	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 341	1 976	1 769
3.15	Прочие обязательства	1450	4 413	4 689	265 055
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1451	4 413	4 689	265 055
	Итого по разделу IV	1400	10 754	6 665	266 824
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.14	Заемные средства	1510	9 084 750	6 490 000	4 743 000
	в т.ч. кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	9 084 750	6 490 000	4 743 000
3.15	Кредиторская задолженность	1520	7 243 285	7 567 248	6 701 165
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	4 933 074	5 447 848	4 275 155
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	25 468	24 423	26 527
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	47 539	34 636	33 096
	задолженность по налогам и сборам	1524	367 605	319 177	337 792
	авансы полученные	1525	1 754 083	1 648 153	1 933 699
	прочие кредиторы	1527	115 316	93 011	94 896
	Доходы будущих периодов	1530	1 014	1 087	1 160
3.16	Оценочные обязательства	1540	154 526	122 582	123 496
	Итого по разделу V	1500	16 483 575	14 180 917	11 568 821
	БАЛАНС	1700	51 924 431	50 704 019	50 017 778

Генеральный директор

(подпись)

В.В. Милуш

расшифровка подписи

"14" февраля 2016 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество
Идентификационный номер налогоплательщика «Дальневосточная энергетическая компания»
Вид экономической деятельности Распределение электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД №2
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
31	12	2015
98111286		
2723088770		
40.10.3		
12247	41	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
3.17.1	Выручка	2110	70 430 504	64 659 093
3.17.2	Себестоимость продаж	2120	(45 568 197)	(42 505 613)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	24 862 307	22 153 480
3.17.2	Коммерческие расходы	2210	(24 008 398)	(22 428 224)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	853 909	(274 744)
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 953	20 441
	Проценты к получению	2320	48 281	61 892
	Проценты к уплате	2330	(1 403 243)	(709 499)
3.17.1	Прочие доходы	2340	298 184	417 873
3.17.2	Прочие расходы	2350	(1 033 910)	(2 148 654)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 234 826)	(2 632 691)
3.18.2	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	173 399	441 429
3.18.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 250)	(1 358)
3.18.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	74 816	86 467
3.18.2	Прочее	2460	74 925	881 886
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 086 335)	(1 665 696)

Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
СПРАВОЧНО				
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1 086 335)	(1 665 696)
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,063)	(0,097)

Генеральный директор


(подпись)


В.В. Милутин
(расшифровка подписи)

" 14 " февраля 20 16 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2015 год

Организация **Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»**
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности **Распределение электроэнергии**
Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Форма №3 по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

Публичное акционерное общество/
Смешанная российская собственность с
долей федеральной собственности
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710003		
31	12	2015
98111286		
2723088770		
40.10.3		
12247		41
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 года	3100	17 223 108	-	22 907 292	17 909	(1 966 176)	38 182 133
За 2014 год	3210	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(1 665 696)	(1 665 696)
в том числе:							
убыток		-	-	-	-	(1 665 696)	(1 665 696)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	()	()
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	()	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 года	3200	17 223 108	-	22 907 292	17 909	(3 631 872)	36 516 437
За 2015 год	3310	-	-	-	-	-	-
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(1 086 335)	(1 086 335)
в том числе:							
убыток		-	-	-	-	(1 086 335)	(1 086 335)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	()	()
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	()	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 года	3300	17 223 108	-	22 907 292	17 909	(4 718 207)	35 430 102

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 года	Изменение капитала за 2014 год		На 31 декабря 2014 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Чистые активы	3600	35 431 116	36 517 524	38 183 293

Генеральный директор

(подпись)

В.В. Милун
(расшифровка подписи)

« 14 » февраля 2016 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2015 год

Дата (число, месяц, год) _____ по ОКУД
Публичное акционерное общество «Дальневосточная
Энергетическая компания» по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности **Распределение электроэнергии** по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Публичное акционерное общество / Смешанная российская
общество / собственность с долей по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
31	12	2015
98111286		
2723088770		
40.10.3		
12247	41	
384		

Наименование показателя	Код	за 2015 год	за 2014 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	66 458 940	61 704 100
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	66 039 283	60 568 806
возмещение убытков от реализации товаров по государственному	4114	-	-
прочие поступления	4119	419 657	1 135 294
Платежи - всего	4120	(69 112 974)	(63 044 040)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы,	4121	(63 750 251)	(58 989 085)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 072 168)	(1 831 888)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	(669 122)
налога на прибыль организаций	4124	-	-
прочие платежи	4129	(3 290 554)	(1 553 945)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(2 654 033)	(1 339 940)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	34 092	217 892
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	7 943	169 948
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	20 000	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и	4214	4 463	44 944
прочие поступления	4219	1 685	3 000
Платежи - всего	4220	(104 350)	(549 949)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией,	4221	(88 804)	(66 242)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг,	4222	(10 543)	(419 707)
прочие платежи	4223	(5 003)	(64 000)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(70 258)	(332 057)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	17 374 969	14 801 175
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	17 353 000	14 740 000
прочие поступления	4312	21 969	61 175
Платежи - всего	4320	(14 759 850)	(12 993 000)
в том числе:			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых	4323	(14 758 250)	(12 993 000)
прочие платежи	4329	(1 600)	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 615 119	1 808 175
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(109 172)	136 178
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на	4450	195 437	59 259
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец	4500	86 265	195 437
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по	4490	-	-

Генеральный директор

В.В. Милуш
(подпись) расшифровка подписи

" 14 " февраля 20 16 г.

18.4. АУДИТОР ОБЩЕСТВА ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в целях подтверждения достоверности данных, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности эмитента, и иных финансовых документов, а также соответствия международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), ПАО «ДЭК» был привлечен независимый аудитор - Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Законодательство Российской Федерации не содержит каких-либо требований в отношении утверждения общим собранием акционеров акционерного общества аудитора для проведения обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности, в связи с чем кандидатура аудитора, привлекаемого для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности ПАО «ДЭК» в соответствии с МСФО, на рассмотрение Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» не выносится.

Место нахождения и почтовый адрес аудитора: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10; тел.: (495) 967-60-00, факс: (495) 967-60-01, адрес страницы в сети Internet: www.pwc.ru

Членство в СРО аудиторов: АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР) с 21.12.2009. Регистрационный номер АО «ПвК Аудит» в реестре НП АПР – 870. Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» – компания, созданная в соответствии с российским законодательством и являющаяся членом международной сети фирм PricewaterhouseCoopers («ПрайсвотерхаусКуперс») – одного из лидеров на мировом рынке аудиторских и консультационных услуг. Фирмы-члены всемирной сети «ПрайсвотерхаусКуперс» оказывают профессиональные услуги во многих странах мира.

Свидетельством лидерства компании служат награды и первые места в рейтингах в России и в мире:

- ✓ По итогам 2013 года PwC заняла первое место в рейтинге крупнейших аудиторско-консалтинговых групп России, составленном рейтинговым агентством «Эксперт РА»;
- ✓ Мировой лидер в области бизнес-консультирования, IDC, 2014 г.
- ✓ Фирма года в области трансфертного ценообразования в Европе (журнал International Tax Review), 2013 г.
- ✓ Российская юридическая практика «ПрайсвотерхаусКуперс Лигал СНГ Б.В.» рекомендована рейтингом ведущих юридических фирм России Legal 500 за 2013 год как одна из ведущих российских юридических фирм.
- ✓ Российская юридическая практика «ПрайсвотерхаусКуперс Лигал СНГ Б. В.» вошла в десять крупнейших юридических фирм России 2013 года по версии журнала "Секрет Фирмы" и рейтинга «Право.ru».
- ✓ PwC в России получила звание лауреата первой в истории России Премии за вклад в устойчивое развитие «Навстречу будущему!» в категории «Экономическое процветание», 2013 г.

Размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающейся проверкой отчетности Эмитента. Размер оплаты услуг АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» для обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности Общества за 2015 год, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), определен в сумме 1 710 000 руб., в том числе НДС (18%).

*18.5. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ*

**Группа «Дальневосточная
энергетическая компания»**

Консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой
отчетности, и аудиторское заключение

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и
по состоянию на эту дату



СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ.....	5
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ.....	6
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	7
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.....	8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ В КАПИТАЛЕ.....	10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ГРУППА И ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	11
ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ.....	14
ПРИМЕЧАНИЕ 3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	19
ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	31
ПРИМЕЧАНИЕ 5. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГРУППЫ ВЫБЫТИЯ, КЛАССИФИЦИРУЕМОЙ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННАЯ ДЛЯ ПРОДАЖИ	34
ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ	34
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	39
ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ.....	44
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ, ЗАКАЗЧИКОВ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ.....	44
ПРИМЕЧАНИЕ 10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ	45
ПРИМЕЧАНИЕ 11. КАПИТАЛ	45
ПРИМЕЧАНИЕ 12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ.....	46
ПРИМЕЧАНИЕ 13. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА.....	50
ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	51
ПРИМЕЧАНИЕ 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ	52
ПРИМЕЧАНИЕ 16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ.....	56
ПРИМЕЧАНИЕ 17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ	56
ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	57
ПРИМЕЧАНИЕ 19. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ	57
ПРИМЕЧАНИЕ 20. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (БЕЗ УЧЕТА УБЫТКОВ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ).....	58
ПРИМЕЧАНИЕ 21. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	58
ПРИМЕЧАНИЕ 22. БАЗОВЫЙ УБЫТОК НА АКЦИЮ	59
ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	59
ПРИМЕЧАНИЕ 24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКТИВЫ.....	59
ПРИМЕЧАНИЕ 25. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	61
ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ	65
ПРИМЕЧАНИЕ 27. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ	66
ПРИМЕЧАНИЕ 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	66



Аудиторское заключение

Аktionерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»)

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ДЭК» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении в капитале и движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

AO PricewaterhouseCoopers Audit

8 апреля 2016 г.

Москва, Российская Федерация



Т.В. Сиротинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «ДЭК»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 1 февраля 2007 г. за № 1072721001660

Ул. Тигровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация, 690091

Независимый аудитор: АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов ИП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	48 916	49 338
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		146	111
Отложенные активы по налогу на прибыль	12	791	682
Прочие внеоборотные активы		847	650
Итого внеоборотные активы		50 700	50 781
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	2 067	3 072
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	15 112	13 808
Предоплата по налогу на прибыль		32	119
Товарно-материальные запасы	10	6 772	6 589
Прочие оборотные активы		10	2
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи		23 993	23 590
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	5	-	20
Итого оборотные активы		23 993	23 610
ИТОГО АКТИВЫ		74 693	74 391
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	11	17 223	17 223
Собственные выкупленные акции	11	(16)	(16)
Резерв объединения	11	6 304	6 304
Резерв по переоценке пенсионных обязательств		2 429	3 074
Накопленный убыток		(40 897)	(30 963)
ИТОГО КАПИТАЛ, ОТНОСЯЩИЙСЯ К АКЦИОНЕРАМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ		(14 957)	(4 378)
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	12	866	969
Долгосрочные заемные средства	13	29 486	29 770
Обязательства по пенсионному плану	15	3 741	3 310
Прочие долгосрочные обязательства	14	873	724
Итого долгосрочные обязательства		34 966	34 773
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	32 494	24 374
Кредиторская задолженность и начисления	16	18 379	16 316
Текущие обязательства по налогу на прибыль		2	2
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	3 809	3 287
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи		54 684	43 979
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	5	-	17
Итого краткосрочные обязательства		54 684	43 996
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		89 650	78 769
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		74 693	74 391

Утверждено и подписано

Милуш В. В., Генеральный директор
8 апреля 2016 года



Кучесва Н. В., Главный бухгалтер
8 апреля 2016 года

Примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет о прибылях и убытках
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Примечание	2015 года	2014 года
Выручка			
Продажа электроэнергии и мощности	6	70 517	62 558
Продажа тепловой энергии	6	16 766	16 064
Передача электроэнергии	6	9 303	8 954
Прочие доходы	18	12 741	13 231
Итого выручка	6	109 327	100 807
Государственные субсидии	19	460	459
Прочие операционные доходы	1	89	-
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(109 187)	(99 368)
Убыток от обесценения основных средств	7	(2 527)	(953)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(80)
(Убыток) / Прибыль от операционной деятельности		(1 838)	865
Финансовые доходы		242	204
Финансовые расходы	21	(8 417)	(5 629)
Убыток до налогообложения		(10 013)	(4 560)
Доходы по налогу на прибыль	12	51	950
Убыток за период, причитающийся акционерам Группы		(9 962)	(3 610)
Убыток на акцию, причитающийся акционерам Группы – базовый и разводненный (руб.)	22	(0,58)	(0,21)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

За год, закончившийся 31 декабря			
	Примечание	2015 года	2014 года
Убыток за период		(9 962)	(3 610)
Прочий совокупный (убыток) / доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	15	(645)	800
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(645)	800
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		28	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		28	-
Итого прочий совокупный (убыток)/доход за период		(617)	800
Итого совокупный убыток за период, причитающийся акционерам Группы		(10 579)	(2 810)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Примечание	2015 года	2014 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Убыток до налогообложения		(10 013)	(4 560)
<i>Корректировки убытка до налогообложения:</i>			
Амортизация основных средств	20	4 784	4 407
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	20	1 168	2 622
(Восстановление) / начисление убытка от списания запасов	10	(7)	35
Убыток от обесценения основных средств	7	2 527	953
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	80
Финансовые расходы, нетто		8 175	5 425
Убыток от выбытия основных средств		153	166
Прибыль от выбытия дочерних обществ	1	(89)	
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	15, 20	(761)	(501)
Прочие		52	-
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и прочих изменений		5 989	8 627
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	9	(2 520)	(2 206)
(Увеличение) / Уменьшение товарно-материальных запасов	10	(208)	855
Увеличение / (Уменьшение) кредиторской задолженности и начислений	16	1 920	(109)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	17	572	95
Увеличение прочих активов		(188)	(223)
Уменьшение прочих обязательств		(113)	(1 029)
Проценты уплаченные		(7 526)	(4 901)
Полученный налог на прибыль		81	1 019
Чистые денежные средства, (использованные на) / полученные от операционной деятельности		(1 993)	2 128
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(6 404)	(6 995)
Поступления от выбытия основных средств		26	57
Поступления от продажи группы выбытия	1, 5	25	-
Выбытие дочерних обществ		(8)	-
Проценты полученные		240	203
Чистые денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность		(6 121)	(6 735)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Примечание	2015 года	2014 года
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление заемных средств	13	45 953	36 635
Погашение займов	13	(38 521)	(31 956)
Платежи по финансовой аренде		(323)	(161)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		7 109	4 518
Уменьшение денежных средств		(1 005)	(89)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	3 072	3 161
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	2 067	3 072

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет об изменении в капитале
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	Уставный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв объединения	Переоценка пенсионных обязательств	Накопленный убыток	Итого
На 31 декабря 2013 года		17 223	(16)	6 304	2 274	(27 353)	(1 568)
Убыток за период		-	-	-	-	(3 610)	(3 610)
Прочий совокупный доход:							
Переоценка пенсионных обязательств	15	-	-	-	800	-	800
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	800	-	800
ИТОГО совокупный убыток		-	-	-	800	(3 610)	(2 810)
На 31 декабря 2014 года		17 223	(16)	6 304	3 074	(30 963)	(4 378)
Убыток за период		-	-	-	-	(9 962)	(9 962)
Прочий совокупный убыток:							
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи						28	28
Переоценка пенсионных обязательств	15	-	-	-	(645)	-	(645)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	(645)	28	(617)
ИТОГО совокупный убыток		-	-	-	(645)	(9 934)	(10 579)
На 31 декабря 2015 года		17 223	(16)	6 304	2 429	(40 897)	(14 957)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ПАО «ДЭК» либо «Компания») создано 1 февраля 2007 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе генерирующих и распределительных активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ЗАО «ЛуТЭК».

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года 51,03% акций Компании принадлежит ПАО «РАО ЭСВ». Конечной контролирующей стороной является Российская Федерация. По состоянию на 31 декабря 2015 года 34,08% акций Компании принадлежит Donalink Limited (по состоянию на 31 декабря 2014 года – 33,7%).

Юридический адрес: ул. Тигровая, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация, 690091.

Акции Компании торгуются на Московской бирже.

В состав Группы «ДЭК» (далее по тексту – Группа) входят ПАО «ДЭК» и его дочерние общества. Территория деятельности Группы включает в себя Приморский край, Хабаровский край, Амурскую область, Еврейскую автономную область и Южно-Якутский энергорайон.

Группа представлена материнской компанией ПАО «ДЭК» и двумя основными профильными дочерними компаниями: АО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее по тексту – АО «ДГК»), АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее по тексту – АО «ДРСК»), а также ремонтно-сервисными и непрофильными дочерними обществами и ведет свою деятельность по следующим основным направлениям:

производство электрической и тепловой энергии;

добыча угля, используемого для производства электрической и тепловой энергии;

транспортировка электрической энергии по распределительным сетям;

продажа электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии и мощности потребителям, в том числе населению, продажа тепловой энергии.

Ниже приведен перечень дочерних обществ ПАО «ДЭК»:

	Доля в уставном капитале и доля голосующих акций (%)	
	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Профильные общества		
АО «ДРСК»	100%	100%
АО «ДГК»	100%	100%

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля в уставном капитале и доля голосующих акций (%)	
	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Ремонтно-сервисные общества		
АО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	100%	100%
АО «Дальэнергоспецремонт»	100%	100%
АО «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	100%	100%
АО «ИРП «Приморэнергоремонт»	100%	100%
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	100%	100%
АО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	100%	100%
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	100%	100%
ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» (Примечание 5)	-	91%
АО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	100%	100%
АО «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»	100%	100%
АО «АвтотранспортЭнерго»	100%	100%
АО «Дальэнерготехкомплект»	100%	100%
Непрофильные общества		
АО «Жилищно-коммунальное управление»	100%	100%
АО «Родник здоровья»	100%	100%
АО «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»	100%	100%
АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	100%	100%
ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания»	100%	100 %

Изменения в структуре Группы

В течение 2015 года, в соответствии с требованиями законодательства, дочерние общества Группы сменили организационно-правовую форму владения, в связи с чем они были перерегистрированы.

24 марта 2015 года Группой были проданы акции дочерней компании ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод» (ОАО «ГРМЗ»). Сумма сделки составила 25 млн руб. Вся сумма полностью оплачена денежными средствами. Продажа осуществлена в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 19 декабря 2014 года № 230). Величина чистых активов ОАО «ГРМЗ» на момент выбытия была отрицательной и составляла 1 млн руб. Прибыль от продажи составила 26 млн руб.

6 мая 2015 года ООО «Энергокомфорт».Единая Амурская сбытовая компания» было признано банкротом. Величина чистых активов на момент выбытия была отрицательной и составила 44 млн руб. За отчетный год и до даты выбытия чистый убыток от деятельности выбывшей дочерней компании составил 11 млн руб. Прибыль от выбытия составила 44 млн руб. ООО

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

«Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания» занималось реализацией энергии потребителям Амурской области, в настоящее время данная функция перешла к ПАО «ДЭК».

23 сентября 2015 года АО «Оздоровительный лагерь Амурская жемчужина» было признано банкротом. Величина чистых активов на момент выбытия была отрицательной и составила 19 млн руб. За отчетный год и до даты выбытия чистый убыток от деятельности выбывшей дочерней компании составил 2 млн руб. Прибыль от выбытия составила 19 млн руб. АО «Оздоровительный лагерь Амурская жемчужина» оказывало рекреационные услуги.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Оценка риска ликвидности Группы приведена в Примечании 25.

Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством и связанных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную Антимонопольную службу (далее по тексту – ФАС) и розничной реализации электрической и тепловой энергии через региональные энергетические комиссии (далее по тексту – РЭК). Деятельность всех генерирующих мощностей координируется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы в целях более эффективного функционирования рынка.

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы на электрическую и тепловую энергию Группы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому и налоговому учету, составленными в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

– «РСБУ») и отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО»). На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет за собой существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

В 2015 и 2014 годах тариф на услуги по передаче электроэнергии Компании, за исключением филиала «Южно-Якутские электрические сети», определялся с применением метода доходности инвестированного капитала (RAV). В соответствии с распоряжением Правительства № 30-р от 19 января 2010 года, данный метод предполагает установление долгосрочных тарифов, направленных на стимулирование инвестиций в отрасль. Тариф на услуги по передаче электроэнергии филиала «Южно-Якутские электрические сети» определялся по методу «затраты+», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли. При этом себестоимость определялась в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому и налоговому учету, отличающимися от МСФО отчетности.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы.

Примечание 2. Основа представления

(а) Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи.

Ниже изложены основные положения учетной политики Группы, применявшиеся при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с РСБУ. Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

(б) Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

(в) Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2015 года, составлял 72,88 : 1,00 (на 31 декабря 2014 года, составлял 56,26 : 1,00), официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,70 : 1,00 (на 31 декабря 2014 года: 68,34 : 1,00).

(г) Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности

Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными для Группы с 1 января 2015 года, но не оказали существенного влияния на Группу.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты, данный стандарт не был утвержден для применения в Российской Федерации). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

(А) Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Убыток от обесценения нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на выбытие и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Учет обесценения нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств. Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 7.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах предприятий Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, так как, по оценкам руководства, предполагается наличие временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и существует высокая вероятность их возмещения за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 12).

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.

Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости

Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 9.

Переклассификации

С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Примечание 3. Краткое описание положений учетной политики

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и финансовую отчетность дочерних предприятий. Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Приобретение Группой дочерних компаний, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, принятые при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной компании. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала, затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между обществами Группы и нерезидентная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Общество и все дочерние компании Группы применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Выбытие дочерних обществ. Когда Группа утрачивает контроль, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Основные средства. Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учету по фактической стоимости. Фактическая стоимость объекта основных средств включает сумму фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Капитализированные затраты не включают общехозяйственные и прочие аналогичные накладные расходы.

Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Затраты на мелкий ремонт и текущее техобслуживание относятся на расходы отчетного периода. Прибыли и убытки, возникающие по причине замены основных средств, отражаются в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках по мере возникновения.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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

Амортизация основных средств. Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков и объектов незавершенного строительства) начисляется линейным методом в течение срока их использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	Используемые средние сроки
Производство тепловой и электроэнергии	10-60 лет
Тепловые сети	10-50 лет
Распределение электроэнергии	5-50 лет
Прочее	2-70 лет

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, и необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 7). Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и стоимости использования. Справедливая стоимость актива за вычетом затрат на выбытие представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

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

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

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (д) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков за год.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Финансовые инструменты – основные подходы к оценке. Финансовые инструменты Группы отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- (i) к Уровню 1 относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- (ii) к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;
- (iii) К Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 27).

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам, консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Группы.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке.

Все прочие финансовые активы входят в категорию *активов, имеющихся в наличии для продажи*, которая включает инвестиционные ценные бумаги, которые Группа намерена удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае необходимости поддержания ликвидности или изменения процентных ставок, обменных курсов валют или курсов ценных бумаг.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Все финансовые инструменты Группы первоначально учитываются по справедливой стоимости с учетом понесенных затрат по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (а) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (б) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибылях или убытках за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленных прибылей или убытков переносится из состава прочего совокупного дохода в состав прибылей или убытков за год.

Убытки от обесценения инвестиций, имеющих в наличии для продажи, отражаются в прибылях или убытках за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевого ценного бумага ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в операционные расходы в прибылях или убытках за год.

Убытки от обесценения долевого инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

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

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Группа контролирует восстановление временных разниц, возникающих в результате налогообложения дивидендов, полученных от дочерних обществ, а также доходов от их выбытия. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

Кредиты и займы. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат на их получение. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается по даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам.

Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по операционной деятельности.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочим выплатам после выхода на пенсию

Пенсионные планы с установленными выплатами

Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности. Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер должностного оклада, которые используются в компаниях Группы, и прочих.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Обязательства по финансовой аренде. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования либо срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операционная аренда. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением этими активами, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Кредиторская задолженность и начисления. Задолженность перед поставщиками и заказчиками и прочая кредиторская задолженность отражаются с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность отражается на балансе по справедливой стоимости с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору и далее учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием эффективной процентной ставки.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и теплоэнергии, предоставления мощности, в момент поставки прочих товаров, по мере оказания услуг и по факту завершения технологического присоединения. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Признание доходов по договорам строительства. Выручка и затраты по договорам строительства признаются исходя из степени завершенности работ. Ожидаемый убыток по договору немедленно признается в составе расходов. Степень завершенности работ определяется как отношение затрат по договору на строительство, понесенных для выполнения работ на отчетную дату, к планируемой величине общих затрат по договору на строительство.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, получаемые в качестве компенсации за расходы или убытки, признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения расходов или убытков, которые они должны компенсировать. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Собственные выкупленные акции. В случае приобретения Компанией или ее дочерними предприятиями акций Компании, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Компании до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала акционеров Общества.

Налог на добавленную стоимость. Налог на добавленную стоимость, относящийся к выручке от продаж, подлежит уплате в бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, обычно подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от продаж. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. НДС к уплате и возмещению раскрывается в отчете о финансовом положении в развернутом виде в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль.

Базовая прибыль / убыток на акцию. Базовая прибыль / убыток на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных компаниями Группы.

Отчетность по сегментам. Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, являлись компании ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭСВ», и их дочерние, ассоциированные и совместно-контролируемые компании, а также компании, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу, и предприятия, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

Группа проводила следующие существенные операции с ПАО «РусГидро»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Покупка электроэнергии	5 720	5 529
Начислено процентов по займам	2 462	1 874
Получено займов	-	3 530
Погашено займов	-	500

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ПАО «РусГидро»:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Задолженность по полученным займам	19 155	19 029
Прочая кредиторская задолженность	731	714

Группа проводила следующие существенные операции с ПАО «РАО ЭСВ»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Погашено займов	1 570	2 460
Начислено процентов по займам	195	318
Приобретено услуг	368	412
Реализация услуг и материалов	136	125
Получено займов	70	-

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ПАО «РАО ЭСВ»:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Задолженность по полученным займам	1 319	2 742
Прочая кредиторская задолженность	1 138	813
Прочая дебиторская задолженность	108	29

Группа проводила следующие существенные операции с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭСВ»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	1 263	1 543
Выручка от услуг по транспортировке электроэнергии	776	1 364
Прочие продажи	4 450	4 182
Покупка электроэнергии	497	450
Прочие покупки	69	1 556

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с дочерними обществами ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭСВ»:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность	233	393
Кредиторская задолженность	562	536

Операции с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу

Компании, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу, выступают одними из основных поставщиков угля для электростанций Группы.

Остатки по операциям с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность	-	10
Кредиторская задолженность	884	1 010

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операции с компаниями, контролируемые стороной, оказывающей значительное влияние на Группу:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Приобретение топлива	9 048	5 949
Реализация электро- и теплоэнергии	113	350
Прочие доходы	208	683

Компании, связанные с государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с государством, помимо Группы «РусГидро». Цены на электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФАС и РЭК. Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемые государством: ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ОАО «Банк Москвы», ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 8, 13). Операции осуществляются на рыночных условиях. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – около 20 процентов). Реализация Группой услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии предприятиям, связанным с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила около 15 процентов от общей реализации услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – около 15 процентов).

Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 35 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – около 35 процентов).

Также Группа получила от государственных органов власти, субсидии в сумме 460 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, сумма полученных субсидий составила 459 млн руб.). Информация по полученным государственным субсидиям раскрыта в Примечании 19.

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Группа относит:

- членов Совета директоров ПАО «ДЭК» и его профильных дочерних компаний;
- Правление ПАО «ДЭК»;
- Генерального директора ПАО «ДЭК» и генеральных директоров профильных дочерних компаний Группы «ДЭК».

Вознаграждение членам Правления ПАО «ДЭК», генеральному директору ПАО «ДЭК» и генеральным директорам профильных дочерних компаний ПАО «ДЭК» выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых, в частности, по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Компании и профильных дочерних обществ выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения, утвержденного на годовом Общем собрании акционеров.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления Компании и генеральным директорам профильных дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 119 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года – 129 млн руб.).

Примечание 5. Активы и обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи

ОАО «ГРМЗ»

В конце 2014 года руководство Группы приняло решение реализовать акции ОАО «ГРМЗ». Для определения справедливой стоимости реализации независимым оценщиком была проведена оценка стоимости акций ОАО «ГРМЗ». Так как по состоянию на 31 декабря 2014 года вероятность осуществления сделки купли продажи акций ОАО «ГРМЗ» была высокой, Группа классифицировала ОАО «ГРМЗ» как группу выбытия, предназначенную для продажи. Акции были проданы 24 марта 2015 года (Примечание 1).

Примечание 6. Операционные сегменты

Совет директоров Общества рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе следующих отчетных сегментов: «Генерация», «Распределение электроэнергии», «Сбыт электроэнергии» и прочие сегменты.

Руководство Группы определяет операционные сегменты на основании бизнес-планов компаний Группы и отчетов об их исполнении, подготовленных в соответствии с РСБУ, представляемых Совету директоров ПАО «ДЭК» и используемых им для принятия стратегических решений, операционных решений при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Группа ведет свою деятельность в трех основных операционных сегментах:

Сегмент «Генерация» состоит из предприятия по производству электрической и тепловой энергии (АО «Дальневосточная генерирующая компания»). Основные продажи электроэнергии осуществляет компания сегмента «Сбыт электроэнергии» по тарифам, утверждаемым ФАС

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

России. Тепловая энергия реализуется потребителям по тарифам, утвержденным РЭК субъектов Дальнего Востока.

Сегмент «Распределение электроэнергии» состоит из компании АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», которая осуществляет поставку электроэнергии посредством низковольтных распределительных сетей по тарифам, установленным РЭК. Основную часть платы за распределение электроэнергии компания сегмента «Распределение электроэнергии» получает от компании сегмента «Сбыт электроэнергии».

Сегмент «Сбыт электроэнергии» состоит из компании ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», которая реализует электроэнергию потребителям по тарифам, установленным РЭК. Себестоимость продаж данного сегмента включает стоимость закупок электроэнергии от компании сегмента «Генерация» и плату за распределение электроэнергии, взимаемую компанией сегмента «Распределение электроэнергии».

Операционные сегменты, не являющиеся отчетными, объединены в категорию «Прочие» и состоят из ремонтно-сервисных и прочих непрофильных дочерних компаний.

Выручка сегмента «Сбыт электроэнергии» за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, полученная от одного внешнего контрагента (ООО «Русэнергосбыт») составила 6 654 млн руб. (за год, закончившийся, закончившихся 31 декабря 2014 года – 5 590 млн руб.).

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Руководство рассматривает финансовую информацию по сегментам, подготовленную в соответствии с РСБУ. Указанная информация по ряду аспектов отличается от МСФО:

В МСФО объекты основных средств отражаются по первоначальной (восстановительной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва по обесценению основных средств;

В РСБУ обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами не признаются;

В МСФО резервы под обесценение дебиторской задолженности признаются на основании модели понесенных издержек, представленной в МСФО (IAS 39);

В РСБУ данные не консолидируются.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от экономического обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, дебиторской задолженности, (прибыли) / убытка от выбытия основных средств, дохода, связанного с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения, и прочих неденежных статей операционных расходов.

Ниже представлена информация по операционным сегментам:

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года					
Выручка от сторонних потребителей	26 296	10 003	65 725	7 376	109 400
Выручка от межсегментных операций	39 590	16 341	4 706	7 745	68 382
Итого выручка	65 886	26 344	70 431	15 121	177 782
ЕВITDA	1 057	3 170	220	177	4 624
Капитальные затраты*	3 139	2 568	81	405	6 193
На 31 декабря 2015 года					
Итого активы отчетных сегментов	79 571	30 181	51 924	10 694	172 370
Итого обязательства отчетных сегментов	55 234	15 000	16 494	5 651	92 379

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2014 года					
Выручка от сторонних потребителей	22 911	9 223	60 203	8 503	100 840
Выручка от межсегментных операций	36 983	15 424	4 456	5 111	61 974
Итого выручка	59 894	24 647	64 659	13 614	162 814
ЕВITDA	5 897	3 595	(1 926)	(289)	7 277
Капитальные затраты*	3 897	3 121	105	269	7 392
На 31 декабря 2014 года					
Итого активы отчетных сегментов	79 425	30 763	50 705	6 250	167 143
Итого обязательства отчетных сегментов	48 183	15 276	14 187	5 660	83 306

*Капитальные затраты представляют собой поступления объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года
 (в миллионах российских рублей)

Сверка данных по отчетным сегментам с данными консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	162 662	149 200
Выручка прочих сегментов	15 121	13 614
Исключение межсегментной выручки	(68 382)	(61 974)
Корректировки прочих сегментов	(74)	(33)
Итого выручка (МСФО)	109 327	100 807

Сверка прибыли/убытка отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
ЕВИТДА отчетных сегментов (РСБУ)	4 624	7 277
Амортизация основных средств	(4 784)	(4 407)
Поправка по обеспечению дебиторской задолженности	(513)	(1 648)
Убыток от обесценения основных средств	(2 527)	(953)
Различия в признании прочих доходов	(49)	(275)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 15)	761	501
Поправка по финансовой аренде	342	191
Эффект от формирования резерва по рекультивации (Использование) / Начисление резерва по отпускам	44	136
	(26)	18
Прочие	290	25
(Убыток) / Прибыль от операционной деятельности по МСФО	(1 838)	865

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	172 370	167 143
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(46 486)	(41 947)
Чистая разница в стоимости основных средств и незавершенного строительства	(39 413)	(40 698)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(5 015)	(5 699)
Обесценение дебиторской задолженности	(3 744)	(2 543)
Поправка по отложенным налогам	(2 799)	(1 547)
Списание расходов будущих периодов	(752)	(711)
Списание НИОКР	(12)	(45)
Прочие реклассификации и корректировки	544	438
Итого консолидированные активы (МСФО)	74 693	74 391

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года
(в миллионах российских рублей)

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	92 379	83 306
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(5 015)	(5 699)
Поправка по отложенным налогам	(3 222)	(3 803)
Поправка по пенсионным обязательствам	3 741	3 310
Поправка по финансовой аренде	1 248	1 026
Поправка по резерву по неиспользованным отпускам	261	234
Поправка по начислению прочих резервов	279	227
Прочие реклассификации и корректировки	(21)	168
Итого консолидированные обязательства (МСФО)	89 650	78 769

Информация по выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Генерация	Сбыт электроэнергии	Распределение электроэнергии	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года					
Продажа электроэнергии	4 672	58 461	164	-	63 297
Продажа теплоэнергии	16 766	-	-	-	16 766
Передача электроэнергии	-	-	9 303	-	9 303
Продажа мощности	-	7 220	-	-	7 220
Прочая выручка	4 858	44	536	7 303	12 741
Итого выручка	26 296	65 725	10 003	7 303	109 327
За год, закончившийся 31 декабря 2014 года					
Продажа электроэнергии	2 106	55 509	-	274	57 889
Продажа теплоэнергии	16 064	-	-	-	16 064
Передача электроэнергии	-	-	8 954	-	8 954
Продажа мощности	-	4 669	-	-	4 669
Прочая выручка	4 741	25	269	8 196	13 231
Итого выручка	22 911	60 203	9 223	8 470	100 807

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	62 822	32 265	16 020	6 070	5 041	122 218
Поступления	190	611	11	6 160	114	7 086
Перевод/ввод в состав основных средств	1 190	2 670	1 218	(5 218)	140	-
Изменения в оценке обязательства на рекультивацию золоотвалов	46	-	(11)	(14)	-	21
Выбытие	(111)	(62)	(234)	(51)	(165)	(623)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	64 137	35 484	17 004	6 947	5 130	128 702
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	-	1 181	-	-	200	1 381
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(43 113)	(15 514)	(10 713)	(1 003)	(2 537)	(72 880)
Амортизация	(1 644)	(2 044)	(859)	-	(237)	(4 784)
Перевод / ввод в состав основных средств	(81)	-	-	109	(28)	-
Начисление убытка от обесценения	(1 814)	-	(59)	(619)	(35)	(2 527)
Выбытие	44	57	157	7	140	405
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(46 608)	(17 501)	(11 474)	(1 506)	(2 697)	(79 786)
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	-	(111)	-	-	(99)	(210)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	19 709	16 751	5 307	5 067	2 504	49 338
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	17 529	17 983	5 530	5 441	2 433	48 916

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	61 058	28 699	14 399	5 555	4 958	114 669
Поступления	9	1 129	460	6 595	190	8 383
Перевод/ввод в состав основных средств	2 075	2 541	1 250	(5 956)	90	-
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	-	-	-	-	(23)	(23)
Изменения в оценке обязательства на рекультивацию золоотвалов	(79)				2	(77)
Выбытие	(241)	(104)	(89)	(124)	(176)	(734)
Сальдо на 31 декабря 2014 года	62 822	32 265	16 020	6 070	5 041	122 218
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>1 820</i>	<i>449</i>	<i>212</i>	<i>-</i>	<i>182</i>	<i>2 663</i>
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(40 795)	(13 690)	(9 817)	(928)	(2 438)	(67 668)
Амортизация	(1 490)	(1 922)	(890)	-	(105)	(4 407)
Перевод / ввод в состав основных средств	(130)	-	(11)	141	-	-
Начисление убытка от обесценения	(705)	-	-	(226)	(22)	(953)
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	-	-	-	-	19	19
Выбытие	7	98	5	10	9	129
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(43 113)	(15 514)	(10 713)	(1 003)	(2 537)	(72 880)
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>(1 062)</i>	<i>(5)</i>	<i>(129)</i>	<i>-</i>	<i>(66)</i>	<i>(1 262)</i>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	20 263	15 009	4 582	4 627	2 520	47 001
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	19 709	16 751	5 307	5 067	2 504	49 338

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, измерительное и компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 31 декабря 2015 года такие авансы составили 43 млн руб. (на 31 декабря 2014 года – 95 млн руб.).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 343 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2015 года. Ставка капитализации составила 12,99% (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 191 млн руб., ставка капитализации составила 9,47%).

На 31 декабря 2015 года основные средства в сумме 287 млн руб. (на 31 декабря 2014 года – 306 млн руб.) были переданы в качестве обеспечения по кредитным договорам.

Обесценение по состоянию на 31 декабря 2015 года

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа был обнаружен ряд индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату.

В целях расчета возмещаемой суммы была определена ценность от использования основных средств и незавершенного строительства на основе оценки будущих потоков денежных средств. В качестве отдельных единиц, генерирующих денежные средства (далее – «ЕГДС»), были приняты дочерние компании и их филиалы, сгруппированные по региональному принципу установления тарифов.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей теста на обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2015 год и показатели бизнес-планов на 2016-2021 годы	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2020 годы
Период прогнозирования денежных потоков*	11-25 лет (2016-2041)	11-25 лет (2015-2040)
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию	На основе действующей методики тарифообразования компании (метод доходности на инвестированный капитал, метод индексации или «затраты +»), с учетом ограничений, установленных МЭР	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе запланированной руководством величины прогнозных капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	15,3-16,8%	15,1-17,8%

*По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определяется оставшимся сроком жизни тестируемых активов.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства компаний Группы, имеющих положительное сальдо дисконтированных денежных потоков на 31 декабря 2015 года, равна их текущей балансовой стоимости на 31 декабря 2015 года.

В течение 12 месяцев 2015 года экономическое обесценение основных средств было признано по АО «Лучегорский угольный разрез», в связи с выделением в отдельное юридическое лицо из АО «Дальневосточная генерирующая компания» в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в сумме 1 463 млн руб., по АО «Дальневосточная генерирующая компания» в отношении следующих ЕГДС: «Амурская генерация» 619 млн руб., «Приморская генерация» 399 млн руб., по АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» 46 млн руб.

Обесценение по состоянию на 31 декабря 2014 года

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа был обнаружен ряд индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату.

Экономическое обесценение основных средств было признано в консолидированном Отчете о прибылях и убытках по следующим ЕГДС: Филиал «Амурская генерация» АО «ДГК» 922 млн руб., АО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» 30 млн руб. и АО «Жилищно-коммунальное управление» 1 млн руб.

В таблице ниже содержится анализ чувствительности остаточной стоимости основных средств к возможному изменению ставки дисконтирования, объемов выработки и уровня тарифов на электричество и мощность, которые применяются на 31 декабря 2015 года в качестве допущений для обесценения активов, при сохранении всех прочих переменных постоянными.

Возможное изменение	Изменение прогнозируемого показателя					
	Средневзвешенная стоимость капитала		Объем выработки		Тарифы на электричество и мощность	
	-0,50%	0,50%	-0,50%	0,50%	-1%	1%
Увеличение / (уменьшение) остаточной стоимости основных средств	3 292	(3 033)	(319)	319	(4 367)	4 356

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Финансовая аренда основных средств

Таблица погашения обязательств по финансовой аренде на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года представлена ниже:

	Минимальные лизинговые платежи		Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)	
	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Не позднее одного года	159	350	149	241
После одного, но не позже пяти лет	635	322	450	129
После пяти лет	3 170	1 987	665	680
Итого	3 964	2 659	1 264	1 050
За вычетом будущих расходов по процентам	(2 700)	(1 609)	-	-
Текущая стоимость обязательств	1 264	1 050	1 264	1 050

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти на условиях неаннулируемой операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Будущие платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составляют:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Не позднее одного года	456	597
После одного года, но не позже пяти лет	1 798	1 825
После пяти лет	10 972	11 692
Итого операционная аренда	13 226	14 114

Группа арендует земельные участки, на большинстве из которых находятся электростанции, распределительные подстанции и другие активы. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных предприятиями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия.

Группа арендует здания, сооружения и прочие основные средства. По договорам, предусматривающим право продления срока аренды, Группа оценивает обязательства на период до 5 лет. Свыше 5 лет оценка обязательств проводится исходя из условий договора. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8. Денежные средства и их эквивалент

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	2 034	2 502
Денежные средства в пути	13	14
Денежные средства в кассе	4	6
Эквиваленты денежных средств	16	550
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 067	3 072

Группа не имеет денежных средств, ограниченных в использовании. Валюта всех денежных средств и их эквивалентов – российский рубль.

Денежные средства размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинговое агентство	Рейтинг*	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах				
ПАО «Сбербанк»	BBB-	Fitch Ratings	1 864	2 318
АО «Россельхозбанк»	BB+	Fitch Ratings	73	8
ПАО «Росбанк»	BBB-	Fitch Ratings	49	56
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	46	55
Прочие			2	64
Итого денежные средства на банковских счетах			2 034	2 501
Банковские депозиты				
Банк «ГПБ» (АО)	BB+	Fitch Ratings	-	550
АО «Россельхозбанк»	BB+	Fitch Ratings	16	-
Итого банковские депозиты			16	550

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Примечание 9. Дебиторская задолженность покупателей, заказчиков и авансы выданные

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 4 535 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года и в сумме 3 785 млн руб. на 31 декабря 2014 года)	11 177	9 994
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 647 млн руб. по состоянию 31 декабря 2015 года и в сумме 617 млн руб. 31 декабря 2014 года)	1 481	1 303
Итого финансовые активы	12 658	11 297
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 290 млн руб. по состоянию 31 декабря 2015 года и в сумме 296 млн руб. 31 декабря 2014 года)	1 510	1 525
НДС к возмещению	944	986
Итого	15 112	13 808

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов так как они обладают схожими характеристиками: это преимущественно промышленные потребители, население, а также бюджетные организации.

В составе прочей дебиторской задолженности Группы представлены расчеты по претензиям, расчеты по уступке права требования, пени и штрафы за невыполнение условий хозяйственных договоров.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 3). Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует ее справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
На начало периода	4 698	3 454
Начислено за год	1 442	2 020
Использовано	(377)	(711)
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(291)	(65)
На конец периода	5 472	4 698

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Производственные запасы топлива	4 852	4 342
Основные и вспомогательные материалы (за вычетом списания в размере 16 млн руб. на 31 декабря 2015 года, на 31 декабря 2014 года – 35 млн руб.)	1 582	1 874
Прочие товарно-материальные запасы	338	373
Итого товарно-материальные запасы	6 772	6 589

Примечание 11. Капитал

	Количество акций (шт.) на	
	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Обыкновенные акции		
(номинальная стоимость акции – 1 руб.)	17 223 107 804	17 223 107 804
Собственные выкупленные акции	(16 396 998)	(16 396 998)
Итого количество выпущенных акций	17 206 710 806	17 206 710 806

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Компания была образована 1 февраля 2007 года и по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года ее уставный капитал был полностью оплачен (Примечание 1).

Резерв объединения в размере 6 304 млн руб. на 31 декабря 2015 года образовался при формировании Группы, произошедшем в результате слияния ряда компаний, находящихся под общим контролем.

Примечание 12. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Текущий расход по налогу на прибыль	(6)	(16)
Корректировка, признанная в отчетном периоде для расхода по налогу на прибыль предшествующих периодов	-	947
Доходы по отложенному налогу на прибыль	57	19
Итого доходы по налогу на прибыль	51	950

Ниже приведена сверка теоретической суммы дохода по налогу на прибыль, рассчитанной по законодательно установленной налоговой ставке, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Убыток до налогообложения	(10 013)	(4 560)
Теоретический доход (расход) по налогу на прибыль по ставке 20%	2 003	912
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налогообложения	(329)	(479)
Корректировка, признанная в отчетном периоде для расхода по налогу на прибыль предшествующих периодов	-	947
Увеличение непризнанных отложенных налоговых активов	(1 827)	(466)
Прочие	204	36
Итого доход по налогу на прибыль	51	950

Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения в 2015 году в основном относится к социальным расходам и расходам на благотворительность 183 млн руб. (в 2014 году – 155 млн руб.). Оставшаяся сумма состоит из прочих статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения и относящихся к консультационным услугам и прочим статьям.

В 2014 году отражены данные уточненных налоговых деклараций по налогу на прибыль за предшествующие периоды. Изменения в основном были связаны с исключением из налогооблагаемой базы сумм целевого финансирования за предыдущие периоды. Налоговый эффект отражения уточненного налогового убытка составил 947 млн руб., что привело к

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

возникновению переплаты по налогу на прибыль в полной сумме, которая была возмещена из бюджета.

Общая сумма непризнанных налоговых активов увеличилась с 1 489 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года до 3 316 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года в основном в связи с увеличением суммы накопленного убытка АО «ДЭК» по данным налогового учета, подлежащему переносу на будущее. Отложенные налоговые активы не признавались в том случае, если вероятность их возмещения не могла быть оценена как высокая.

Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов.

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

Отложенные налоговые обязательства	На 31 декабря 2015 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в совокупном доходе	На 31 декабря 2014 года
Основные средства	(1 813)	(147)	-	(1 666)
Долгосрочные обязательства	(3)	-	-	(3)
Дебиторская задолженность покупателей	(4)	59	-	(63)
Прочие активы	(3)	5	(7)	(1)
Всего отложенные налоговые обязательства	(1 823)	(83)	(7)	(1 733)
Взаимозачет с отложенными налоговыми активами в рамках каждой компании Группы	957	193	-	764
Чистые отложенные налоговые обязательства	(866)	110	(7)	(969)

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Отложенные налоговые активы	На 31 декабря 2015 год	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в совокупном доходе	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей	411	(68)	-	479
Кредиторская задолженность	118	70	-	48
Обязательства по пенсионным планам	482	(50)	161	371
Финансовая аренда	223	60	-	163
Основные средства	96	0	-	96
Товарно-материальные запасы	-	(24)	-	24
Налоговые убытки, подлежащие переносу на будущее	386	135	-	251
Прочие	32	18	-	14
Всего отложенные активы по налогу на прибыль	1 748	141	161	1 446
Взаимозачет с отложенными налоговыми обязательствами в рамках каждой компании Группы	(957)	(193)	-	(764)
Чистые отложенные налоговые активы	791	(52)	161	682

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

Отложенные налоговые обязательства	На 31 декабря 2014 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в совокупном доходе	На 31 декабря 2013 года
Основные средства	(1 666)	(296)	-	(1 370)
Долгосрочные обязательства	(3)	14	-	(17)
Дебиторская задолженность покупателей	(63)	(20)	-	(43)
Прочие активы	(1)	(1)	-	-
Всего отложенные налоговые обязательства	(1 733)	(303)	-	(1 430)
Взаимозачет с отложенными налоговыми активами в рамках каждой компании Группы	764	(56)	-	820
Чистые отложенные налоговые обязательства	(969)	(359)	-	(610)

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Отложенные налоговые активы	На 31 декабря 2014 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в совокупном доходе	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей	479	280	-	199
Основные средства	96	(50)	-	146
Кредиторская задолженность	48	(20)	-	68
Обязательства по пенсионным планам	371	128	(200)	443
Финансовая аренда	163	105	-	58
Товарно-материальные запасы	24	16	-	8
Прочие	265	(137)	-	402
Всего отложенные активы по налогу на прибыль	1 446	322	(200)	1 325
Взаимозачет с отложенными налоговыми обязательствами в рамках каждой компании Группы	(764)	56	-	(820)
Чистые отложенные налоговые активы	682	378	(200)	505

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они относятся к одному и тому же налогоплательщику.

Руководство Группы считает, что отложенные налоговые активы и обязательства в основном могут быть возмещены в сроки свыше 12 месяцев после отчетной даты.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	Эффективная ставка процента	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	2016-2026	8,0%, MosPrime+2,48%	19 155	19 030
ПАО «Сбербанк»	2016-2017	8,0%-12,8%	7 332	6 675
ПАО «Банк ВТБ»	2018	8,4%	4 522	4 522
ПАО «Росбанк»	2016-2017	10,4%-12%	4 039	4 114
ПАО «РАО ЭСВ»	2016-2017	8,0%	1 065	2 405
АО «Россельхозбанк»	2016-2018	15,0%-16,0%	53	78
ОАО «Банк Москвы»	2015	MosPrime+2,2%	-	7 042
Прочие	2016	9,5%	25	25
Обязательства по финансовой аренде		7,9%-14,1%	1 264	1 050
Итого			37 455	44 941
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(7 820)	(14 930)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(149)	(241)
Итого долгосрочные заемные средства			29 486	29 770

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная ставка процента	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	11,8%-17,5%	15 135	1 046
ПАО «Росбанк»	12,0%-18,5%	5 038	2 064
Банк «ГПБ» (АО)	12,1%-12,4%	3 764	-
ПАО «РАО ЭСВ»	8,0%-10,6%	254	337
АО «Россельхозбанк»	15,0%-17,5%	252	227
ПАО Банк «ФК Открытие»	14,5%	31	-
ПАО «Банк ВТБ»	11,0%	-	4 921
АО «Райффайзенбанк»	10,8%	-	556
Прочие	9,5%-12,0%	51	52
Краткосрочная часть долгосрочной задолженности		7 820	14 930
обязательства по финансовой аренде	7,9%-14,1%	149	241
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		32 494	24 374

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную ставку на дату предоставления займов. Группа не прибегала к использованию хеджирования в отношении риска изменения процентной ставки.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Все долгосрочные и краткосрочные заемные средства выданы в российских рублях.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств с плавающей ставкой приблизительно равна их балансовой стоимости, справедливая стоимость заемных средств с фиксированной ставкой приведена в Примечании 27 (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3).

Примечание 14. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	14	18
Итого финансовые обязательства	14	18
Резерв под предстоящие расходы по рекультивации золоотвалов	668	588
Долгосрочные авансы полученные	191	118
Итого прочие долгосрочные обязательства	873	724

Долгосрочная кредиторская задолженность и финансовые обязательства относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3.

Резерв под предстоящие расходы по рекультивации золоотвалов

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Остаток на начало года	621	693
Начисление резерва	2	2
Увеличение дисконтированной стоимости в течение года	68	47
Использование резерва	(16)	(12)
Изменение в оценке резерва	9	(109)
Остаток на конец года	684	621
<i>В том числе краткосрочная часть (Примечание 16)</i>	<i>16</i>	<i>33</i>

Группа приняла на себя обязательство по проведению рекультивации нарушенных земель в зоне своей производственной деятельности и признала резерв по предстоящим расходам на осуществление указанных мероприятий в финансовой отчетности, который был отражен в корреспонденции с основными средствами.

Ставка дисконтирования, использованная в расчете текущей величины предстоящих расходов по проведению рекультивации земель, на 31 декабря 2015 года составила 11,36 процента (31 декабря 2014 года: 11,96 процента), она представляет собой скорректированную безрисковую ставку доходности для Группы и является обоснованной в текущих экономических условиях в Российской Федерации на отчетную дату.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за год, закончившийся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	3 813	3 390
Справедливая стоимость активов плана	(72)	(80)
Чистые пенсионные обязательства	3 741	3 310

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
На 01 января 2015 года	3 390	(80)	3 310
Стоимость услуг текущего периода	136	-	136
Расходы / (доходы) по процентам	422	(10)	412
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(761)	-	(761)
<i>Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):</i>			
Актuarные прибыли - изменения в актуарных предположениях	38	-	38
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	(6)	-	(6)
Расходы, признанные в составе прибылей и убытков за 2015 год	(171)	(10)	(181)
<i>Эффекты переоценки (для пенсионных планов с установленными выплатами):</i>			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	65	-	65
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	721	-	721
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	13	8	21
Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2015 год	799	8	807
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(84)	70	(14)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(121)	-	(121)
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(60)	(60)
На 31 декабря 2015 года	3 813	(72)	3 741

24 декабря 2015 года в Группой было принято решение о сокращении части выплат неработающим пенсионерам. Также в соответствии с новым коллективным договором были изменены условия и размеры пособий работникам, в результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 761 млн руб. (в 2014 году Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн руб.) (Примечание 20).

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
На 01 января 2014 года	4 529	(38)	4 491
Признание активов плана по договорам НПО АО «ДЭК»	-	(35)	(35)
Стоимость услуг текущего периода	187	-	187
Расходы / (доходы) по процентам	350	(6)	344
Стоимость услуг прошлых периодов	20	-	20
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(501)	-	(501)
<i>Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):</i>			
Актuarные прибыли - изменения в актуарных предположениях	(31)	-	(31)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	62	-	62
Расходы, признанные в составе прибылей и убытков за 2014 год	87	(6)	81
<i>Эффекты переоценки (для пенсионных планов с установленными выплатами):</i>			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	53	-	53
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(1 203)	-	(1 203)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	148	2	150
Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2014 год	(1 002)	2	(1 000)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(52)	46	(6)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(172)	-	(172)
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(49)	(49)
На 31 декабря 2014 года	3 390	(80)	3 310

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Основные актуарные допущения Группы представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9,80%	13,00%
Темпы роста заработной платы	7,50%	8,50%
Темпы инфляции	6,00%	7,00%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных Компании за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2013*	Russia-2011

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2012–2013 гг.

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство, млн руб.	Эффект на обязательство, %
Ставка дисконтирования	1%	(335)	(9%)
	-1%	269	7%
Ставка роста зарплат	1%	70	2%
	-1%	(60)	(2%)
Инфляция	1%	206	5%
	-1%	(170)	(4%)
Нормы увольнений	3%	(219)	(6%)
	-3%	329	9%
Вероятности смертности	10%	(43)	(1%)
	-10%	48	1%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 190 млн руб. по пенсионным планам с установленными выплатами в 2016 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 9,10 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, по которым у Группы нет обязательств по индексации с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

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

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

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

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	7 428	8 159
Задолженность по договорам факторинга	3 411	1 376
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	833	452
Итого финансовые обязательства	11 672	9 987
Авансы полученные	4 207	4 253
Расчеты по оплате труда	2 414	2 000
Резерв по предстоящим расходам и платежам	70	43
Резерв по рекультивации золоотвалов	16	33
Итого кредиторская задолженность и начисления	18 379	16 316

Кредиторская задолженность и финансовые обязательства относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3.

Примечание 17. Задолженность по прочим налогам

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Налог на добавленную стоимость	2 352	2 077
Страховые взносы	881	688
Налог на имущество	324	294
Прочие налоги	252	228
Итого задолженность по прочим налогам	3 809	3 287

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18. Прочие доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Продажа материалов и иного имущества	5 155	4 687
Горячая вода	3 760	3 692
Строительно-монтажные и ремонтно-строительные работы	1 256	2 432
Продажа товаров собственного производства	830	849
Техническое обслуживание, технологическое присоединение к сетям	881	734
Транспортные услуги	68	30
Прочие доходы	791	807
Итого прочие доходы	12 741	13 231

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с постановлением правительства Республики Саха (Якутия) от 16.04.2015г. № 112 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий на возмещение недополученных доходов организациям, оказывающим коммунальные услуги», Группе были выделены субсидии на компенсацию разницы между утверждёнными экономически обоснованными тарифами на тепловую энергию, водоснабжение, канализацию и горячую воду и сниженными тарифами, предъявленными потребителям. В течение 2015 года, Компания получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 412 миллионов руб. (в 2014 году сумма составляла 409 миллионов руб.).

В отчетном периоде компании Группы также получили прочие государственные субсидии на общую сумму 48 млн руб. (50 млн руб. в 2014 году).

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Расходы на топливо	35 428	28 323
Расходы на транспортировку электро- и теплоэнергии	16 015	15 688
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	26 249	23 087
Покупная мощность, электро- и теплоэнергия	7 222	6 736
Расходы на приобретение прочих материалов	4 182	4 531
Амортизация основных средств	4 784	4 407
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	2 860	3 205
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 168	2 622
Прочие услуги сторонних организаций	1 961	1 468
Налоги, кроме налога на прибыль	1 561	1 421
Расходы на водоснабжение	1 256	1 169
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 464	1 147
Услуги субподряда по строительно-монтажным и ремонтно-строительным работам	403	1 081
Расходы на содержание вневедомственной охраны	788	719
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	739	710
Транспортные расходы	1 230	577
Расходы по аренде	510	524
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	351	465
Комиссионные и агентские расходы	496	474
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 15)	(761)	(501)
Убыток от выбытия основных средств	153	166
Прочие расходы	1 128	1 349
Итого	109 187	99 368

Расходы по вознаграждению работников за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, включают в себя выплаты в Пенсионный фонд РФ в размере 4 242 млн руб. и в негосударственный пенсионный фонд 152 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: соответственно 3 754 млн руб. и 147 млн руб.).

Примечание 21. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Расходы на выплату процентов	7 709	5 093
Расходы по финансовой аренде	170	76
Процентный расход от дисконтирования	53	115
Отрицательные курсовые разницы, нетто	30	-
Прочие финансовые расходы	455	345
Итого финансовые расходы	8 417	5 629

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 22. Базовый убыток на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	17 206 711	17 206 711
Чистый убыток, причитающийся акционерам ПАО «ДЭК» (в млн руб.)	(9 962)	(3 610)
Базовый и разводненный убыток на акцию, причитающиеся акционерам ПАО «ДЭК» (в российских рублях на 1 акцию)	(0,58)	(0,21)

ПАО «ДЭК» не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

Примечание 23. Договорные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 25 572 млн руб. в течение 2016-2018 гг. (28 156 млн руб. – в течение 2015-2017).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, следующие: 2016 год – 8 674 млн руб., 2017 год – 8 426 млн руб., 2018 год – 8 472 млн руб.

Правительство РФ осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы на регулярной основе. Финансирование инвестиционной программы планируется руководством Группы как за счет собственных, так и заемных средств.

Примечание 24. Условные обязательства и активы

(а) Судебные разбирательства

Группа периодически принимает участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых как в отдельности, так и в совокупности с другими не оказал и, по мнению руководства, не окажет в будущем существенного негативного воздействия на Группу.

По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков, не отраженных в консолидированной финансовой отчетности, нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое состояние Группы.

(б) Охрана окружающей среды

Руководство полагает, что Группа соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам.

(в) Налогообложение и трансфертное ценообразование

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделок с взаимозависимыми лицами и определенных видов сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2015 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2015 года. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с достаточной степенью вероятности могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения налогового законодательства Российской Федерации, направленные на деофшоризацию экономики. В частности, введены

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, концепция российского налогового резидентства для иностранных лиц, налогообложение косвенной продажи российской недвижимости.

Руководство Группы осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с недавним введением вышеуказанных положений и недостаточной административной и судебной практикой, в настоящий момент вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) не может быть достоверно оценена. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Примечание 25. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок, кредитный риск и риск ликвидности). Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения - осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

Группа подвержена отраслевым рискам, в первую очередь, вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Группы нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Группа принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

Кредитный риск. Кредитный риск – это вероятность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и прочую дебиторскую задолженность. Информация по срокам погашения дебиторской задолженности и прочая информация о кредитном риске приведены в таблице ниже:

	На 31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года
Непросроченная	8 322	(404)	7 503	(73)
Просроченная менее 3 месяцев	2 494	(268)	1 996	(25)
Просроченная от 3 до 6 месяцев	2 161	(730)	1 971	(737)
Просроченная более года	4 863	(3 780)	4 229	(3 567)
Итого	17 840	(5 182)	15 699	(4 402)

Финансовые активы, непросроченные и по которым не создан резерв по сомнительной задолженности, представляют собой задолженность различных покупателей электрической и тепловой энергии и прочих дебиторов с положительной кредитной историей и высокой вероятностью взыскания.

Значительная часть резерва была создана под задолженность индивидуальных потребителей, основываясь на истории предыдущих платежей и оценке руководства вероятности возмещения.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта.

Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются Группой. Группа проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 8.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск изменения процентной ставки. Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, за счет влияния либо на их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо на будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента).

Для целей уменьшения процентного риска Группа регулярно проводит анализ кредитного рынка для определения выгодных условий кредитования. При проведении анализа учитываются такие факторы, как возможность повторного привлечения заемных средств, продление срока действующих договоров финансирования и альтернативное финансирование.

Группа получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставок MOSPRIME. Кредиты с фиксированными процентными ставками не подвержены процентному риску.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2015 года была на 3 процента выше (31 декабря 2014 года: 6 процентов выше) при прочих неизменных условиях, убыток за год,

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

закончившийся 31 декабря 2015 года, был бы на 526 млн руб. больше (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, прибыль была бы на 1 053 млн руб. меньше), и капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года был бы меньше на 526 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2014 года был бы меньше на 1 053 млн руб.), за счет увеличения процентных расходов.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск того, что Группа столкнется с трудностями при исполнении финансовых обязательств. Группа подвержена риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Группа старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, торговой и прочей кредиторской задолженности.

В процессе управления риском ликвидности Группа руководствуется следующими факторами, характеризующими финансовое положение и результаты деятельности Группы:

(а) Группой получен отрицательный денежный поток от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года в размере 1 993 млн руб. и положительный за год, закончившийся 31 декабря 2014 года в размере 2 128 млн руб. В денежный поток в том числе включены проценты по кредитам в размере 7 526 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2015 года и 4 901 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

(б) Чистые активы Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года представляют собой отрицательную величину в размере 14 957 млн руб. (на 31 декабря 2014 года – 4 378 млн руб.).

Накопленные убытки Группы преимущественно обусловлены признанным в предыдущие периоды экономическим обесценением основных средств единиц, генерирующих денежные средства, относящихся к сегменту «Генерация».

(в) Группой получен убыток от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года который составил 1 838 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 года получена прибыль в размере 865 млн руб.

На операционные результаты Группы значительное влияние оказывает государственная политика в области установления тарифов. Снижение операционной прибыли связано с тем, что темп роста тарифов не покрывает темпа роста затрат. Это в том числе связано с тем, что на показатель операционной прибыли оказывают влияние дополнительные операционные расходы, признаваемые в соответствии с МСФО. Данные дополнительные расходы не принимаются во внимание при установлении тарифов, расчет которых производится на основании РСБУ затрат. Как следствие, операционные доходы, получаемые Группой, не могут в полной мере компенсировать все затраты на выработку и распределение энергии. Для компенсации разницы между экономически обоснованными тарифами и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также для компенсации убытков по топливу компании Группы получают государственные субсидии. На операционные результаты Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в частности повлияло отсутствие субсидирования в части компенсации убытков, возникших после 2011 года, в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства. Руководством Группы проводится работа с федеральными и региональными органами власти по получению государственной субсидии на компенсацию выпадающих доходов от передачи электрической энергии в будущем.

(г) По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 30 691 млн руб. (на 31 декабря 2014 года – на 20 386 млн руб.). Ухудшение

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов в 2015 году преимущественно связано с ростом краткосрочной задолженности по полученным заемным средствам.

В течение 2016 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 37 120 млн руб. Руководство Группы планирует проведение рефинансирования ссудной задолженности для перераспределения долговой нагрузки по срокам в пользу более долгих по отношению к отчетной дате периодов погашения.

Группа имеет положительную кредитную историю, не допускает невыполнения сроков погашения по кредитам и займам, работает с крупными кредитными организациями, в том числе с контролируемыми государством. Оценка риска ликвидности руководством Группы производится в том числе с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны контролирующих акционеров Группы – компаний Группы РусГидро, может быть оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Осуществляется постоянный мониторинг оборотных активов и краткосрочных обязательств, контроль структуры капитала по срокам погашения и необходимой величины денежных средств.

Следующая таблица отражает финансовые обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2015 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки. Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в отчете о финансовом положении, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	Итого	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	78 389	37 120	10 642	17 474	13 153
Долгосрочная кредиторская задолженность	27	-	2	7	18
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	11 687	11 687	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	3 964	159	159	476	3 170
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	94 067	48 966	10 803	17 957	16 341

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

По состоянию на 31 декабря 2014 года:

	Итого	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	70 487	28 687	9 800	18 126	13 874
Долгосрочная кредиторская задолженность	30	-	2	7	21
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность	10 020	10 020	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	2 659	350	81	241	1 987
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	83 196	39 057	9 883	18 374	15 882

Примечание 26. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации, снижение стоимости капитала и обеспечение возможности ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже ста тысяч рублей;
- если стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов либо принять решение о ликвидации;
- если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, то такая компания обязана принять решение о своей ликвидации.

Величина акционерного капитала и стоимость чистых активов определяются в соответствии с РСБУ.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма капитала Группы, равная стоимости чистых активов Группы, составила отрицательную величину в сумме 14 957 млн руб. (31 декабря 2014 года: - отрицательную величину в сумме 4 378 млн руб.). В настоящий момент руководство Группы предпринимает ряд действий, направленных на улучшение финансового положения Группы (Примечание 25).

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 27. Справедливая стоимость.

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Группой, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к выплате денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

По состоянию на 31 декабря 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 16 206 млн руб., их учетная стоимость составила 17 718 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 16 144 млн руб., их учетная стоимость составила 17 758 млн руб.

Примечание 28. События после отчетной даты

В январе - марте 2016 года Группа получила кредит от ПАО АКБ «Росбанк» на сумму 1 000 млн руб. (процентная ставка 11,27 %, дата погашения не позднее 23 марта 2018 года), от ПАО «Сбербанк» на сумму 2 000 млн руб. (процентная ставка 12,07 %, дата погашения не позднее 13 июля 2016 года), от АО «Райффайзенбанк» на сумму 2 400 млн руб. (процентная ставка 11,65% - 12,26 %, дата погашения не позднее 31 марта 2017 года) и от Банк «ГПБ» (АО) на сумму 1 500 млн руб. (процентная ставка 12,37 %, дата погашения не позднее 12 января 2017 года). В январе-марте 2016 года Группа погасила обязательства по кредитам ПАО «Сбербанк», ПАО АКБ «Росбанк», ПАО «РАО ЭСВ» и ПАО «РусГидро» на общую сумму 7 280 млн руб.

19. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Место нахождения: Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Почтовый адрес: 690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Телефон: (423) 240-68-45

Факс: (423) 265-74-36

Адрес электронной почты: priemn@dvec.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: <http://www.dvec.ru>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385>

Подразделение эмитента по работе с акционерами: Отдел корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК»

Место нахождения: 690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19, каб.1/1

Телефон: (423) 241-12-51, 265-74-43, 265-73-66, 265-73-65

Факс: (423) 2411251

Адрес электронной почты: keg@dvec.ru; krv@dvec.ru; fond3@dvec.ru

Аудитором Общества является Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»;

место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 25-27/2;

почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 3, офис 701;

тел.: (495) 967-04-95, *факс:* (495) 967-04-97;

адрес электронной почты: info@vneshaudit.ru;

адрес в сети Интернет: <http://www.vneshaudit.ru/>

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (АО «Регистратор Р.О.С.Т.»);

место нахождения и почтовый адрес: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, Центральный офис АО «Регистратор Р.О.С.Т.»; *тел.:* (495) 773-73-35;

адрес электронной почты: rrost@rrost.ru;

адрес в сети Интернет: <http://www.rrost.com/>;

лицензия: 10-000-1-00264 от 03.12.2002 (*срок действия:* бессрочно) выдана Федеральной службой по финансовым рынкам России.

20. ГЛОССАРИЙ

АББРЕВИАТУРЫ

АТЭС – Азиатско-Тихоокеанское экономическое сотрудничество.

АУП – аппарат управления.

АЭС – атомная электрическая станция.

ВЛ – воздушная линия.

ГКПЗ – годовая комплексная программа закупок.

ГП – гарантирующий поставщик – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии, либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

ДЗО – дочерние и зависимые общества.

ЕЗ – единый закупщик – организация, исполняющая функции единого закупщика на территории второй неценовой зоны в соответствии с п. 132 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утв. Постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 № 643.

ЖСК – жилищно - строительный кооператив.

ИПЦ – индекс потребительских цен.

КПЭ – ключевые показатели эффективности – квартальные и годовые показатели, характеризующие деятельность Общества, утвержденные в соответствии со Стандартом разработки и установления ключевых показателей эффективности и бизнес-планирования ПАО «ДЭК».

ЛЭП – линия электропередачи.

МКД – многоквартирный дом.

ММТС – минимальная месячная тарифная ставка.

МСФО – международные стандарты финансовой отчетности.

НПО – негосударственное пенсионное обеспечение.

ОДН – общедомовые нужды – количество электрической энергии, потребляемой электрооборудованием, находящимся в общедомовой собственности (на освещение лестничных клеток, обеспечение работы лифтового хозяйства, антенных усилителей, домофонов, подкачивающих насосов и пр.), предъявляется к оплате на основании Постановления Правительства РФ от 23.05.2006 № 307.

ОПП – оптовый перепродавец.

ОРЭ, ОРЭМ – Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности).

ОЭС – объединенная энергосистема.

ПИР – проектно-изыскательские работы.

ППР – план перспективного развития.

ПС – подстанция напряжением 35 кВ и выше.

ПСА – проектно-сметная документация.

РРЭ – розничный рынок электроэнергии.

РЭК – Региональная энергетическая комиссия.

ТП – трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ.

ТПиР – техническое перевооружение и реконструкция.

ТСЖ – товарищество собственников жилья.

ТЦ – теплоцентральный.

ТЭС – тепловая электрическая станция.

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль.

УК – управляющая компания.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ФАС – Федеральная антимонопольная служба

ФСТ – Федеральная служба по тарифам.

ФСФР – Федеральная служба по финансовым рынкам.

ЦЗК – центральная закупочная комиссия.

ЭСК – энергосбытовая компания, организация, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам приобретенной электрической энергии.

HR – HR manager (от англ. Human Resources — человеческие ресурсы) – менеджер по персоналу.

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Гкал – гигакалория – единица измерения тепловой энергии.

г/кВт*ч – грамм на киловатт-час – единица измерения расхода топлива на отпуск электроэнергии.

кВ – киловольт – единица измерения напряжения.

кВт – киловатт – единица измерения мощности.

кВт*ч – киловатт-час – единица измерения электрической энергии.

МВА – мегавольт-ампер – единица измерения полной электрической мощности.

МВт – мегаватт – единица измерения активной электрической мощности.

Приложения



Приложение 1

Отчет о соблюдении ПАО «ДЭК» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463)

Заявление Совета директоров ПАО «ДЭК» о соблюдении Обществом принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен советом директоров ПАО «ДЭК» на заседании __.04.2016 г. (протокол № ____). Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2015 год.

Совет директоров ПАО «ДЭК» заявляет, что обеспечивает равную возможность всем акционерам осуществлять свои права, 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 правовыми актами Банка России, что обусловлено:

- существованием надежной и эффективной системы учета прав собственности на акции независимым регистратором;
- возможностью свободно распоряжаться и отчуждать принадлежащие им акции;
- заблаговременным оповещением акционеров о проведении Общих собраний акционеров, а также обеспечением всем акционерам возможности ознакомления с информацией (материалами) к собраниям, в том числе посредством размещения на веб-сайте Общества в сети Интернет;
- реализацией возможности на регулярное и своевременное получение информации о деятельности Общества и ознакомления с документами Общества в порядке, установленном законодательством и Уставом Общества;
- беспрепятственной возможностью участия лично или через своих представителей в Общем собрании акционеров с правом голоса по вопросам повестки дня в соответствии с законодательством и Уставом Общества (то есть реализация права на участие в управлении Обществом);
- возможностью требовать выкупа принадлежащих акционерам акций в случаях, установленных законодательством и Уставом Общества;
- возможностью осуществления контроля за действиями органов управления Общества;
- возможностью осуществлять иные права, предусмотренные законодательством, Уставом Общества и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в рамках его компетенции.

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.

ПАО «ДЭК» стремится развивать корпоративные отношения в соответствии с принципами Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России письмом от 10.04.2014 № 06-52/2463 (далее – Кодекс корпоративного управления), при этом:

Общество соблюдает /соблюдает частично следующие принципы Кодекса корпоративного управления:

- 1.1. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.
- 1.2. Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.
- 1.3. Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.

1.4. Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.

2.1. Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.

2.2. Совет директоров подотчетен акционерам общества.

2.3. Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

2.4. В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.

2.5. Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.

2.6. Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.

2.7. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.

2.8. Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.

4.1. Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточный для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.

4.2. Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.

4.3. Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.

5.1. В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

5.2. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.

6.1. Общество и его деятельность прозрачны для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

6.2. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.

6.3. Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.

7.1. Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.

7.2. Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.

Общество не соблюдает следующие принципы Кодекса корпоративного управления:

2.9. Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.

3.1. Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем.

Подробные сведения о соблюдении ПАО «ДЭК» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведены в нижеследующей таблице.

Описание методологии оценки соблюдения принципов корпоративного управления:

Для обеспечения корпоративного управления в Обществе действуют внутренние документы, закрепляющие и более детально регулирующие порядок реализации прав и выполнения обязанностей всеми участниками корпоративных отношений.

Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, исходя из фактического анализа соблюдения или не соблюдения Обществом рекомендаций, приведенных в Кодексе путем мониторинга положений и требований внутренней нормативной документации Общества, Рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (приложение к Письму Банка России №ИН-06-52/8 от 17.02.2016), сложившейся практики документооборота, проведения заседаний и собраний органов управления Общества, а также взаимодействия с акционерами.

Краткое описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления

Особенностью модели корпоративного управления Общества является прямой контроль со стороны мажоритарного акционера ПАО «РАО ЭС Востока», доля участия которого в уставном капитале ПАО «ДЭК» составляет 51,0327 %.

Также в течение 2015 года прямой контроль осуществлялся со стороны мажоритарного акционера - THASNBAY HOLDINGS LIMITED (ТАЧБЭЙ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД), доля участия которого в уставном капитале составляла 33,7004 %.

Оставшаяся доля уставного капитала распределена между иными юридическими и физическими лицами.

Действующий состав Совета директоров в количестве 15 членов сформирован по предложению акционеров ПАО «РАО ЭС Востока», и THASNBAY HOLDINGS LIMITED (ТАЧБЭЙ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД) на годовом Общем собрании акционеров (Протокол № 13 от 30.06.2015) и включает представителей ПАО «РАО ЭС Востока» (9), АО «СУЭК» (4) и ООО «Сибирская генерирующая компания» (2).

Исполнительными органами Общества являются - Генеральный директор и коллегиальный исполнительный орган – Правление.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав				
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1.	Обществу рекомендуется создать для акционеров максимально благоприятные возможности для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<p>Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания акционеров регламентируется Уставом Общества, Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» (утверждено годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 05.06.2014 № 11)).</p> <p>Документы размещены в свободном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.dvec.ru/company/documents/, а также на странице информационного агентства ООО «Интерфакс-ЦРКИ» по адресу: http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385.</p>	Соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию должен давать акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>Обществом обеспечено направление Сообщение о проведении Общего собрания акционеров каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикация в газете «Российская газета», а также размещение на веб-сайте Общества в сети Интернет, в срок не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения собрания (п. 11.5 ст. 11, п. 12.4 ст. 12 Устав Общества).</p> <p>В соответствии с п.11.7 ст.11 Устава Общества, Обществом обеспечена доступность лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, информации (материалов) по вопросам повестки дня ОСА в течение 20</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по обеспечению доступности материалов к Общему собранию акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, так как Общество считает разумным и достаточным для ознакомления с материалами срок в 20 дней определенный действующим законодательством и Уставом Общества.</p> <p>В настоящее время Общество не планирует применять соответствующий критерий оценки, предусмотренный Кодексом, за исключением случая, когда данный механизм будет предусмотрен действующим законодательством.</p>

	<p>(Двадцати) дней, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.</p> <p>Также информация (материалы) размещена на веб-сайте Общества http://www.dvec.ru/ в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.</p> <p>Информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, раскрывается Обществом не менее чем за 7 (Семь) дней до такой даты (п. 11.4 ст.11 Устава Общества).</p> <p>Сообщение Общества о проведении общего собрания содержит информацию, необходимую акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия.</p> <p>Сообщение Общества о проведении общего собрания содержит точное место проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться;</p> <p>Общество разместило на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» сообщения (уведомления) о предстоящем общем собрании акционеров и материалы к соответствующему собранию;</p> <p>В отчетном периоде Общество разместило на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию о проезде к месту проведения Общего собрания.</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по включению в Сообщение информации о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.</p> <p>Из сложившейся практики Общее собрание акционеров проводится в здании исполнительного аппарата Общества. При входе в здание офиса акционеров встречает представитель Общества, и сопровождает акционера до места проведения собрания (зал заседаний), для допуска в общество документы предъявлять не требуется.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по обеспечению предоставления информации на иностранном языке.</p> <p>С целью недопущения некорректности перевода информации/материалов к годовому общему собранию на иностранный язык силами сотрудников Общества, необходимо привлечение соответствующих специалистов (переводчиков). Данный механизм не применим в силу отсутствия в Общества необходимых материальных затрат.</p>
--	--	--

		<p>Сообщение о проведении общего собрания и материалы к нему направлены акционерам, права которых учитываются депозитариями, через такие депозитарии в электронной форме через регистратора Общества.</p> <p>Общество не препятствует акционерам, права которых учитываются в реестре, в получении информации к собранию в электронной форме по заявлению акционера. В отчетном периоде подобных обращений в Общество не поступало.</p> <p>При подготовке повестки дня общего собрания, акционерам был обеспечен доступ к информации, кем был предложен каждый из включенных в повестку для вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.</p>		
1.1.3.	<p>В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры должны иметь возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p>	<p>Сообщение о проведении собрания Общества содержит контактные телефоны, по которым акционер может задать любые вопросы, связанные с подготовкой к собранию и высказать свое мнение по вопросам повестки дня. Также на сайте Общества размещены контактные телефоны и адрес электронной почты подразделения по работе с акционерами.</p> <p>В отчетном периоде в ходе проведения годового собрания акционерам была предоставлена возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p> <p>Акционерам была обеспечена возможность выступить в прениях по вопросам повестки дня</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по созданию организационных и технических условий, таких как специальный телефонный канал (горячая линия) для связи с акционерами, специальный адрес электронной почты, форум по вопросам повестки дня собрания на своем сайте в сети Интернет.</p> <p>Общество для общения с акционерами по вопросам повестки дня использует электронные адреса и телефоны подразделения по работе с акционерами указанными в сообщении о проведении собрания.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по предоставлению акционерам дополнительных материалов, таких как:</p>

	<p>Общего собрания акционеров, а также задать вопросы по повестке дня. Для этого акционер направлял в письменной форме соответствующее заявление или вопрос Секретарю Общего собрания акционеров. Данная норма предусмотрена Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» (пп.4.3.2. п.4.3 ст.4).</p> <p>В отчетном периоде акционерам были представлены сравнительные таблицы вносимых изменений с действующей редакцией, с обоснованием необходимости принятия соответствующих решений для рассмотрения вопроса по утверждению Устава Общества в новой редакции.</p> <p>В целях повышения обоснованности принимаемых общим собранием решений, помимо обязательных материалов, предусмотренных законодательством, Общество обеспечивает дополнительные материалы, большая часть которых соответствует рекомендациям Кодекса в зависимости от повестки собрания.</p> <p>В отчетном периоде Обществом подготовлено достаточное количество экземпляров информационных материалов к собранию для ознакомления акционеров.</p> <p>Общество не отказывает акционеру в ознакомлении с материалами (получении их копий) к общему собранию, в том числе при наличии несущественных недостатков в их требовании.</p> <p>Обществом обеспечена возможность ознакомления со списком лиц акционеров,</p>	<p>сведения о процедурах, используемых при отборе внешних аудиторов, о предлагаемом вознаграждении внешних аудиторов за услуги аудиторского и неаудиторского характера (включая сведения о компенсационных выплатах и иных расходах, связанных с привлечением аудитора) и иных существенных условиях договоров, заключаемых с аудиторами общества, так как это не предусмотрено внутренними документами Общества.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по предоставлению акционерам информации, для формирования представления о личных и профессиональных качествах кандидатов на должности членов совета директоров и других органов общества, включая сведения об их опыте и биографии, за исключением сведений о занимаемых должностях кандидатов на момент выдвижения в состав Совета директоров.</p> <p>Так как акционеры, выдвигающие кандидатуры в состав Совета директоров, не предоставляют расширенной информации, как то опыт и биография в отношении кандидатов, так как это не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества. Общество обладает данной информацией по факту избрания кандидата в состав Совета директоров, при систематизации информации о члене Совета директоров в виде Анкеты члена Совета директоров.</p>
--	--	--

		имеющим право на ознакомление с указанным списком, начиная с даты, получения списка обществом.		
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы общества и вносить предложения в повестку дня общего собрания не должна быть сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>В отчетном периоде акционеры (акционер), владеющий в совокупности не менее чем 2 (двумя) процентами голосующих акций Общества, имели возможность в течение 60 (шестидесяти) дней после окончания соответствующего финансового года, вносить вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества. Данная норма закреплена Уставом Общества (п.13.1. ст.13 Устава).</p> <p>Общество не отказывает акционерам во включении предложенного вопроса в повестку дня собрания, а выдвинутого кандидата в список кандидатур, для избрания в соответствующий орган, при наличии в их предложении несущественных недостатков. При наличии существенных недостатков Общество заблаговременно сообщает о них акционеру.</p>	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по использованию средств связи и обмена информацией в электронном виде при получении требований о созыве общего собрания, предложений о выдвижении кандидатов в органы общества и внесении предложений в повестку дня общего собрания, в силу отсутствия данной нормы в Уставе и внутреннем документе Общества, регулирующем деятельность общего собрания.
1.1.5.	Каждый акционер должен иметь возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	<p>Обществом обеспечивается право на участие акционера в Общем собрании акционеров как лично, так и через своего представителя (п.11.8 ст. Устава).</p> <p>При проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров (их представители), вправе принять участие в таком собрании или направить заполненные бюллетени в Общество (п.11.9 ст.11 Устава).</p> <p>Обществом обеспечивается беспрепятственное участие лиц, имеющих право на участие в Общем собрании, проводимом в форме</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по включению в договор с регистратором на предоставление услуг счетной комиссии условий об имущественной ответственности регистратора за неисполнение или ненадлежащее исполнение функций счетной комиссии. Договор, заключаемый Обществом с регистратором на услуги счетной комиссии, предусматривает ответственность сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение Сторонами своих обязательств по Договору в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация</p>

	<p>собрания, бюллетени которых получены не позднее чем за 2 (два) дня до даты проведения Общего собрания, на Общем собрании акционеров (пп.4.1.2 п.4.1. ст.4 Положения).</p> <p>Обществом обеспечивается направление заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров (п.11.6. ст. 11, п.12.5. ст.12 Устава).</p> <p>Обществом обеспечивается мероприятия по реализации процедуры регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, определенный Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК». Положение предусматривает исчерпывающий перечень документов, подлежащих предоставлению счетной комиссии для регистрации (п.4.1. ст.4).</p> <p>При подготовке к проведению собрания, Общество предусматривает достаточное количество членов счетной комиссии и время, отведенное на регистрацию, для регистрации всех акционеров желающих принять участие в собрании.</p> <p>Функции счетной комиссии на собрании акционеров выполняет регистратор Общества.</p> <p>Обществом проводятся собрания акционеров Общества за один день по месту нахождения Общества, что учитывает интересы и возможности большинства акционеров принять личное участие в собрании акционеров.</p>	<p>по использованию системы, позволяющей акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств в силу отсутствия соответствующих технических условий и материальных возможностей для внедрения подобной системы.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по оглашению на собрании итогов голосования и решений, принятых Общим собранием акционеров Общества, так как данная норма не предусмотрена внутренним документом Общества, регулирующем деятельность общего собрания.</p> <p>Во внутренние документы Общества не включено положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией Общества.</p> <p>Внесение соответствующих изменений во внутренние документы Общества будет инициировано в случае, если соответствующие обязательные требования будут внесены в действующее законодательство РФ.</p>
--	---	--

		Обществом обеспечивается размещение Протокола собрания акционеров на сайте Общества в сети Интернет после его подписания в максимально короткий срок в соответствии с Уставом Общества.		
1.1.6.	Установленный обществом порядок ведения общего собрания должен обеспечивать равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<p>При проведении Общего собрания акционеров Обществом предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня, и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>Лица, выступающие на Общем собрании акционеров, соблюдают следующий регламент выступлений: доклад по пунктам повестки дня - до 20 минут, содоклад - до 10 минут, выступления в прениях - 5 минут, выступления с вопросами, справками – по 2 минуты.</p> <p>Акционеры могли выступить в прениях по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, а также задать вопросы по повестке дня единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, председателю или члену совета директоров Общества, приглашенным для участия в собрании (норма предусмотрена Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров пп.4.3.1., 4.3.2. п.4.3 ст.4).</p> <p>Участникам собрания была предоставлена возможность беспрепятственно общаться и консультироваться друг с другом по вопросам голосования на общем собрании, не нарушая при этом порядок ведения общего собрания акционеров.</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по приглашению для участия в работе собрания Обществом членов ревизионной комиссии, членов комитета по аудиту, представителей аудитора, а также кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и ревизионной комиссии общества, в силу оптимизации затрат Общества на подготовку и проведение собрания акционеров.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по использованию, телекоммуникационных средств для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию в силу оптимизации затрат Общества на подготовку и проведение собрания акционеров.</p> <p>У Общества отсутствуют планы по внедрению принципа в полном объеме.</p>
1.2. Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов				
1.2.1.	Общество должно разработать и внедрить прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	В обществе утверждено Положение о дивидендной политике (Протокол Совета директоров от 12.11.2007 №29), предусматривающее следующее: порядок определения части чистой прибыли:	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по установлению порядка определения минимальной доли консолидированной чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов общества.

		<p>в соответствии с требованиями российского законодательства дивиденды акционерам Общества выплачиваются из чистой прибыли Общества, исчисленной на основе бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;</p> <p>условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»; - наличие у Общества чистой прибыли за отчетный финансовый период; - соблюдение интересов акционеров; - поддержание требуемого уровня финансового и материально-технического состояния ПАО «ДЭК», обеспечение перспектив развития компании; - рекомендации Совета директоров Общества о размере дивидендов; - решение общего собрания акционеров Общества. <p>Решения о выплате (объявлении) дивидендов принимаются Общим собранием акционеров Общества. Указанным решением определяются размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества (п.7.2. ст.7 Устава).</p>	<p>С момента создания Общества (01.02.2007) Общим собранием акционеров решений о выплате дивидендов не принималось, дивиденды не начислялись и не выплачивались.</p> <p>В связи с этим Обществом не формулировались решения и порядок выплаты дивидендов, рекомендуемый Кодексом.</p> <p>В дальнейшем, в случае наличия рекомендаций Совета директоров по выплате дивидендов, Общество планирует следовать рекомендациям Кодекса по оформлению решений и порядка.</p>
--	--	---	---

		Положение о дивидендной политике Общества размещено на сайте общества в сети Интернет.		
1.2.2.	Обществу не рекомендуется принимать решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	Дивидендная политика Общества – целенаправленный и организованный комплекс действий по определению количественных параметров рационального распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам или оставлением ее в распоряжении Общества с учетом его инвестиционных потребностей (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет) (п.1.2. ст.1 Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	
1.2.3.	Общество не должно допускать ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров. При выплате дивидендов Общество не ставит в приоритеты одного акционера над другим (норма закреплена в Положении о дивидендной политике, п.5.3. ст.5).	Соблюдается	
1.2.4.	Общество должно стремиться к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	Уставом, внутренними документами Общества не предусмотрено получение прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	Соблюдается	
1.3. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.				
1.3.1.	Общество должно создать условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным	Акционером Общества признается лицо, владеющее акциями Общества на основаниях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом. Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав (п. 6.1., 6.2. ст.6 Устава). Обществом обеспечивается равное отношение ко всем акционерам, включая миноритарных	Соблюдается	

	акционерам.	(мелких) акционеров и иностранных акционеров.		
1.3.2.	Обществу не следует предпринимать действия, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Обществом раскрывается информация о приобретении определенными акционерами определенной степени контроля в соответствии с требованиями действующего законодательства.	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по принятию мер, чтобы подконтрольное Обществу юридическое лицо не участвовало в голосовании на собрании, так как Общество считает, что каждая обыкновенная акция предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав, в том числе участие в собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции. Остальные положения Кодекса к данной рекомендации к Обществу не применимы.
1.4. Акционерам должны быть обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.				
1.4.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	<p>Ведение и хранение реестра акционеров ПАО «ДЭК» передано по договору независимому регистратору, обеспечивающему надежную и эффективную систему учета прав собственности на акции.</p> <p>Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствует потребностям Общества и его акционерам.</p> <p>Акционеры Общества отчуждают принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества (норма Устава п. 2.5. ст.2).</p> <p>Обществом совместно с регистратором осуществляются все необходимые действия, направленные на актуализацию сведений об акционерах, содержащихся в реестре акционеров, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Общество постоянно осуществляет устное и письменное информирование акционеров, обращающихся в Общество, о порядке осуществления своих прав и обязанностей в 	Соблюдается	

		<p>соответствии с правилами ведения реестра, утвержденными регистратором, а также о последствиях несоблюдения акционерами требований указанных правил.</p> <ul style="list-style-type: none"> - При осуществлении акционерами своих прав, Обществом и регистратором выявляются случаи невозможности идентификации лица, информация о котором содержится в реестре акционеров, при этом это не связано с возможной ошибкой Общества или регистратора. - Обществом устанавливается наличие или отсутствие факта возможной ошибки в реквизитах лицевого счета акционера при формировании реестра и сообщает об этом регистратору. - При установлении факта ошибочной записи при формировании реестра акционеров, Общество подтверждает допущенную ошибку в реквизитах лицевого счета акционера и направляет регистратору документы, необходимые для исправления ошибки. <p>В настоящее время обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ДЭК» включены в Котировальный список Второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ» (код ценных бумаг в торговой системе – DVEC).</p>		
II. Совет директоров общества				
2.1. Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.				
2.1.1.	<p>Совет директоров должен отвечать за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том</p>	<p>Совет директоров Общества осуществляет полномочия по:</p> <ul style="list-style-type: none"> избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном 	Соблюдается	

	<p>числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также должен осуществлять контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.</p>	<p>прекращении трудового договора с ним, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора, материальное поощрение Генерального директора, определение условий участия Генерального директора в программах негосударственного пенсионного обеспечения, действующих в Обществе;</p> <p>определению количественного состава Правления Общества, избранию членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочному прекращению их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;</p> <p>определению приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;</p> <p>рассмотрению отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества (норма закреплена в Уставе п. 15.1 ст. 15).</p> <p>Общество выдвигает кандидатуры на должность генерального директора, и формирует состав совета директоров подконтрольных организаций путем принятия решений Советом директоров Общества по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (пп.46, п.15.1., ст.15 Устава Общества).</p> <p>Совет директоров Общества на регулярной основе рассматривает отчеты исполнительного</p>		
--	--	---	--	--

		органа общества о реализации стратегии и бизнес-планов общества на своих заседаниях.		
2.1.2.	Совет директоров должен установить основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценить и утвердить ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценить и одобрить стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	<p>Советом директоров Общества в отчетном периоде приняты решения: об определении приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества, по утверждению годового бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), ежеквартальному утверждению отчета об итогах его выполнения, по утверждению целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении (норма закреплена Уставом п. 15.1 ст. 15).</p> <p>Совет директоров Общества определяет стратегию развития и оценку результатов деятельности подконтрольных обществ путем принятия решений об определении позиции Общества (представителей Общества) (пп.40, п. 15.1, ст.15 Устава Общества).</p>	Соблюдается частично	<p>Советом директоров не соблюдается рекомендация об организации специального заседания, посвященного обсуждению вопросов стратегии.</p> <p>При этом Советом директоров регулярно рассматриваются вопросы по определению приоритетных направлений деятельности Общества.</p>
2.1.3.	Совет директоров должен определить принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<p>Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» утверждена решением Совета директоров (Протокол от 21.09.2015 №247).</p> <p>Общество руководствуется основными принципами и подходами к организации системы управления рисками и внутреннего контроля определенными Политикой.</p> <p>Функции Совета директоров Общества в системе внутреннего контроля и управления рисками (СВКиУР) Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - осуществление общего контроля создания СВКиУР Общества, установление требований к организации работы системы; - утверждение корпоративных стандартов (Политики и изменений к ней) в области внутреннего контроля и управления рисками; 	Соблюдается	

		<ul style="list-style-type: none"> - определение стратегии Общества в области управления рисками; - принятие решения об эффективности функционирования СВКиУР; - организация и контроль деятельности комитетов по аудиту Советов директоров Общества; - утверждение Реестра стратегических рисков Общества; - утверждение Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества и ежеквартальных отчетов об его исполнении; - обеспечение достижения ключевых показателей эффективности СВКиУР Общества путем введения в систему материального стимулирования на корпоративном уровне соответствующих КПЭ за достижение целей СВКиУР Общества. <p>Система мотивации работников Общества выстроена с учетом общей политики управления рисками Общества.</p> <p>В отчетном периоде Советом директоров Общества рассмотрены результаты анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля. Утверждены: Реестр стратегических рисков Общества, План мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества, и ежеквартальные отчеты об исполнении Плана мероприятий, подготавливаемыми исполнительными органами общества и службой внутреннего аудита.</p>		
2.1.4.	Совет директоров должен определять политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета	Советом директоров Общества определяются основные принципы и условия выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций руководящему составу Общества, утверждение перечня должностей, относящихся	Соблюдается	

	<p>директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества</p>	<p>к руководящему составу Общества, и предварительное согласование кандидатур, назначаемых на данные должности (норма Устава п. 15.1 ст. 15).</p> <p>Советом директоров утверждено Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров ПАО «ДЭК» (Протокол Совета директоров от 09.09.2013 №193).</p> <p>Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора, определяются условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления Общества, в том числе в части срока полномочий (норма Устава п. 20.5 ст. 20). Трудовым договором определены основные принципы и условия выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций Генеральному директору и Членам Правления.</p> <p>Политика общества по вознаграждению и компенсациям членам совета директоров, определена в Положении о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемом собранием акционеров с предварительной рекомендации Совета директоров Общества.</p> <p>Действующее Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций утверждено решением ГОСА Протокол от 22.06.2012 №8.</p>		
2.1.5.	<p>Совет директоров должен играть ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между</p>	<p>Общество принимает все необходимые меры для предупреждения конфликтов между органами общества и его акционером (акционерами), а также между акционерами.</p>	Соблюдается	

	<p>органами общества, акционерами общества и работниками общества.</p>	<p>Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</p> <p>Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров сообщает об этом другим членам Совета, а также воздерживается от голосования по соответствующим вопросам (норма пп.3.1.6 ст.3 Кодекса корпоративного управления ПАО «ДЭК», утвержден решением Совета директоров Протокол от 12.11.2007 № 29).</p> <p>Также Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративной этики (Протокол от 16.06.2015 №241), в котором закреплено понятие конфликта интересов и установлено, что работники и члены Совета директоров Общества обязаны действовать в интересах Общества и избегать конфликта интересов. Работники и члены Совета директоров обязаны ставить интересы Общества выше личных интересов и интересов своих аффилированных лиц.</p> <p>Соблюдение работниками Общества процедур по предупреждению и урегулированию внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества, обеспечено мерами дисциплинарной ответственности во внутренних документах (положения о подразделениях) Общества.</p> <p>В целях предупреждения корпоративных конфликтов Общество обеспечивает своевременное получение актуальной</p>		
--	--	---	--	--

		<p>информации о связанных и аффилированных лицах членов совета директоров, единоличного исполнительного органа общества, членов исполнительного органа, иных ключевых руководящих работников и конфликте интересов, имеющихся у указанных лиц (в том числе, о наличии заинтересованности в совершении сделок); при одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупных сделок Общество руководствуется Уставом Общества и требованиями глав X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах».</p>		
2.1.6.	<p>Совет директоров должен играть ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.</p>	<p>Советом директоров утверждено Положение об информационной политике ПАО «ДЭК» (Протокол от 07.08.2007 №18), определяющее перечень раскрываемой Обществом информации, порядок и сроки раскрытия информации.</p> <p>Общество признает важность предоставления акционерам и иным заинтересованным лицам достоверной и объективной информации об Обществе. Раскрывая информацию о себе, Общество руководствуется следующими принципами, указанными в Кодексе корпоративного управления ПАО «ДЭК» (ст. 5):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Принцип полноты и достоверности раскрываемой информации; - Принцип доступности информации; - Принцип сбалансированности информации; - Принцип регулярности и своевременности раскрытия информации. 	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Совет директор не соблюдает рекомендацию о возложении на комитет по аудиту или на корпоративного секретаря обязанности по контролю за соблюдением информационной политики. Советом директоров Общества данная ответственность возложена на единоличный исполнительный орган Общества (п.2.2. ст.2 Положения об информационной политике). Генеральным директором по подчиненности данная функция возложена на Отдел корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК».</p>
2.1.7.	<p>Совет директоров должен осуществлять контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играть ключевую роль в существенных</p>	<p>Общество считает наличие профессионального Совета директоров важным элементом эффективного корпоративного управления. Совет директоров влияет на результаты работы Общества, осуществляя общее стратегическое</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Совет директоров не соблюдает рекомендацию по проведению оценки практики корпоративного управления в Обществе, при этом на заседаниях ежеквартально рассматривается отчет</p>

	корпоративных событиях общества.	руководство и контроль за работой исполнительных органов в интересах Общества и его акционеров. Исполнительные органы Общества, отвечающие за руководство текущей деятельностью, также играют важную роль в процессе управления. Эффективное взаимодействие между этими двумя органами и четкое разграничение их полномочий является одним из ключевых факторов в обеспечении надлежащей практики корпоративного управления.		Генерального директора по исполнению поручений Совета директоров, а также отчет о соблюдении ПАО «ДЭК» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в составе годового отчета Общества перед утверждением его на собрании акционеров.
2.2. Совет директоров должен быть подотчетен акционерам общества.				
2.2.1.	Информация о работе совета директоров должна раскрываться и предоставляться акционерам.	<p>Совет директоров Общества подотчетен всем акционерам Общества (норма Кодекса корпоративного управления ПАО «ДЭК»).</p> <p>В годовом отчете Общество раскрывает следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - количество заседаний Совета директоров и его Комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания; - роль Совета директоров в организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе; - основные результаты работы исполнительных органов. <p>Информация об отдельных решениях Совета директоров раскрывается в виде существенных фактов на сайте уполномоченных информантов и сайте Общества в сети Интернет.</p>	Соблюдается	
2.2.2.	Председатель совета директоров должен быть доступен для общения с акционерами общества.	Члены Совета директоров осознают свою ответственность перед акционерами и считают своей главной целью добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению Обществом, обеспечивающее поддержание и рост стоимости ее акций, а также	Соблюдается	

		<p>защиту и возможность реализации акционерами своих прав.</p> <p>Члены Совета директоров стремятся вести постоянный диалог с акционерами (норма Кодекса корпоративного управления ПАО «ДЭК» п.3.1.6. п.3.1.).</p> <p>Акционеры имеют возможность задавать вопросы Председателю и Членам Совета директоров в рамках компетенции совета директоров, а также доводить до него свое мнение (позицию) по этим вопросам любым способом удобным для акционера (контакты подразделения по работе с акционерами размещены на сайте Общества в сети Интернет).</p>		
<p>2.3. Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.</p>				
2.3.1.	<p>Членом совета директоров рекомендуется избирать лицо, имеющее безупречную деловую и личную репутацию и обладающее знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций.</p>	<p>Общество считает наличие профессионального Совета директоров важным элементом эффективного корпоративного управления.</p> <p>Общество не считает, что введение ограничений в отношении того, сколько раз члены Совета директоров могут быть переизбраны, будет отвечать интересам Общества или его акционеров.</p> <p>Члены Совета, хорошо знакомые с деятельностью Общества, играют важную роль в обеспечении надлежащего управления. Состав Совета директоров обеспечивает надлежащее исполнение обязанностей по осуществлению контроля и определению стратегии и основных направлений развития Общества.</p> <p>Члены Совета директоров добросовестно и разумно выполняют возложенные на них обязанности в интересах Общества и</p>	Соблюдается	

		<p>акционеров (п.15.1. ст.15 Устава, п.3.8. ст.3 Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК»).</p> <p>Состав Совета директоров ПАО «ДЭК» сформирован из лиц, обладающих достаточными знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требуемыми для эффективного управления.</p> <p>Члены Совета директоров Общества не являются участниками, либо лицами, занимающими должности в органах управления компаний конкурирующих с Обществом на рынке.</p>		
2.3.2.	<p>Избрание членов совета директоров общества должно осуществляться посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.</p>	<p>Члены Совета директоров Общества избираются на Общем собрании акционеров Общества в порядке, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.</p> <p>Члены Совета директоров избираются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов (п.10.8. ст.10 Устава, ст.3.1. Кодекса).</p> <p>Информация о кандидатах в Совет директоров Общества, содержащая сведения о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, а также о наличии письменного согласия на избрание в совет директоров, предоставляется</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдаются рекомендации по получению письменного согласия на избрание в Совет директоров и на работу в комитете, так как в Уставе и внутренних документах Общества не предусмотрена данная норма. Но ряд акционеров, при направлении предложений о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества, представляют такие согласия.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по включению в Протокол Общего собрания акционеров сведений о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров, так как действующее законодательство не предусматривает данное требование.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по предварительному обсуждению акционерами кандидатов, которые предлагаются для выдвижения в Совет директоров организованного Комитетом по номинациям,</p>

		<p>акционерам в составе информационных материалов при подготовке к проведению Собранию акционеров.</p>		<p>в связи с его отсутствием в Обществе.</p> <p>Однако, в соответствии Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО «ДЭК», акционер, желающий выступить в прениях по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, в том числе и по избранию членов Совета директоров, в письменной форме направляет соответствующее заявление Секретарю Общего собрания акционеров. Также после завершения обсуждения последнего вопроса повестки дня собрания, акционерам, не проголосовавшим до этого момента, предоставляется время для голосования, в которое они могут дополнительно обсудить вопросы, в том числе и кандидатуры в Совет директоров.</p>
2.3.3.	<p>Состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользоваться доверием акционеров.</p>	<p>Совет директоров является сбалансированным по своему составу, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров. В Совете директоров Общества обеспечено оптимальное количество независимых директоров.</p> <p>На момент формирования отчета в состав Совета директоров ПАО «ДЭК» входят две категории директоров – 10 неисполнительных директоров и 5 независимых директоров.</p>	Соблюдается	
2.3.4.	<p>Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным</p>	<p>Количественный состав Совета директоров Общества составляет 15 (Пятнадцать) человек (п.16.1. ст.16 Устава), что соответствует требованиям закона, и дает возможность формирования Комитетов Совета директоров (в обществе создан и функционирует Комитет по аудиту Совета директоров), и избрания в состав совета директоров кандидатов от существенных миноритарных акционеров.</p>	Соблюдается	

	акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.			
2.4. В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.				
2.4.1.	Независимым директором рекомендуется признавать лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	Независимые директора в составе Совета директоров Общества соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Соблюдается	
2.4.2.	Рекомендуется проводить оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	Общество регулярно проводит оценку соответствия членов Совета директоров ПАО «ДЭК» критериям независимости. На основании проведенных оценок информация о количестве независимых директоров в составе Совета директоров ПАО «ДЭК» и соответствие их критериям независимости ежеквартально формируется и направляется организатору торгов на рынке ценных бумаг в составе Отчета эмитента о соблюдении норм корпоративного управления.	Соблюдается частично	Советом директоров не соблюдаются рекомендации по проведению оценки независимости кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также по проведению процедур, применяемых в случае утраты членом совета директоров статуса независимого директора, так как данная норма не закреплена во внутренних документах Общества.

2.4.3.	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	На момент формирования отчета независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров ПАО «ДЭК».	Соблюдается	
2.4.4.	Независимые директора должны играть ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	Независимые директора, входящие в состав Совета директоров Общества, предварительно оценивают материалы и проекты решений Совета директоров Общества, перед принятием решения. При наличии особого мнения члена Состав директоров, оно включается в состав материалов к заседанию.	Соблюдается	
2.5. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.				
2.5.1.	Рекомендуется избирать председателем совета директоров независимого директора либо определять из числа избранных независимых директоров старшего независимого директора, координирующего работу независимых директоров и осуществляющего взаимодействие с председателем совета директоров.		Не соблюдается	Советом директоров не соблюдается рекомендация по избранию председателем совета директоров независимого директора, либо по определению из числа избранных независимых директоров старшего независимого директора, в силу сложившейся практики в Обществе и существующей структуры акционерного капитала Общества. Также внутренние документы Общества не содержат такой нормы, рекомендуемой Кодексом.
2.5.2.	Председатель совета директоров должен обеспечивать конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	<p>Председателем совета директоров:</p> <ul style="list-style-type: none"> организуется подготовка плана работы совета директоров, который утверждается Советом директоров; осуществляется контроль за исполнением решений совета директоров, в рамках Отчета Генерального директора об исполнении решений органов управления; согласовывает повестку дня заседания и проекты решений по вопросам повестки дня; <p>Советом директоров ПАО «ДЭК» реализуется практика проведения заседаний Совета директоров заочным голосованием (опросным путем).</p>	Соблюдается	

		<p>Члены Совета директоров вправе представить свои предложения и (или) замечания по предложенному проекту решений Совета директоров по вопросам повестки дня.</p> <p>Секретарь Совета директоров по согласованию с Председателем Совета директоров составляет опросный лист для заочного голосования с учетом поступивших предложений и (или) замечаний по предложенному проекту решений Совета директоров по вопросам, поставленным для заочного голосования (п. 8 Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК»).</p> <p>При формировании Комитетов, Председатель Совета директоров Общества учитывает предложения членов Совета директоров Общества по выдвижению членов Совета директоров в состав комитета.</p>		
2.5.3.	<p>Председатель совета директоров должен принимать необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.</p>	<p>В Обществе утверждено Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» (утверждено решением ГОСА Протокол от 22.06.2012 № 8).</p> <p>Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров Общества. Обязанности Председателя Совета директоров закреплены в ст. 2 Положения.</p> <p>Техническое (информационное, документарное, протокольное, секретарское) обеспечение текущей деятельности Совета директоров осуществляет Секретарь Совета директоров Общества. Функции Секретаря Совета директоров определены в ст.4 Положения.</p> <p>Положением предусмотрен порядок и сроки предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия</p>	Соблюдается	

		<p>решений по вопросам повестки дня.</p> <p>Также членам Совета директоров предоставляется дополнительная информация и материалы по вопросам повестки дня заседания в случае поступления соответствующего запроса.</p> <p>Одновременно с уведомлением о проведении заседания Совета директоров членам Совета директоров направляются материалы (информация) по вопросам повестки дня заседания включающие в себя проекты решений Совета директоров, пояснительные записки по вопросам, проекты документов, которые выносятся на утверждение, согласование или одобрение Совета директоров, протоколы совещаний и заседаний органов управления, решения (рекомендации) Комитетов Совета директоров и иных специально созданных органов и комиссий Общества по предварительному рассмотрению вопросов (при наличии), материалы, подтверждающие сведения, изложенные в проектах решений и пояснительных записках (пп.6.8. п.6 Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК»).</p>		
2.6. Члены совета директоров должны действовать добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.				
2.6.1.	<p>Разумные и добросовестные действия членов совета директоров предполагают принятие решений с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.</p>	<p>Члены Совета директоров Общества прилагают максимальные усилия для активного участия в работе совета директоров.</p> <p>Члены Совета директоров Общества добросовестно и разумно выполняют возложенные на них обязанности в интересах Общества и акционеров (данные нормы закреплены в п.15.1. ст.15 Устава, п.3.1. ст.3 Кодекса корпоративного управления ПАО</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по установлению процедуры (и соответствующего бюджета), в соответствии с которой у членов совета директоров была бы возможность за счет общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией совета директоров, в силу отсутствия данных норм во внутренних документах Общества, и отсутствием</p>

	<p>«ДЭК», п.3.8. ст.3, Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК»).</p> <p>Члены Совета директоров Общества воздерживаются от действий, которые могут привести к возникновению конфликта интересов между ними и Обществом.</p> <p>Работники и члены Совета директоров Общества обязаны действовать в интересах Общества и избегать конфликтов интересов. Работники и члены Совета директоров Общества обязаны ставить интересы Общества выше личных интересов и интересов своих аффилированных лиц (норма Кодекса корпоративной этики п.3.1 ст.3).</p> <p>Каждый член Совета директоров Общества обязан воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между его интересами и интересами Общества, а в случае возникновения такого конфликта данный член Совета директоров обязан раскрыть информацию об этом конфликте Совету директоров Общества (норма Кодекса корпоративной этики п.3.7 ст.3).</p> <p>Члены Совета директоров Общества обязуются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не осуществлять операции с ценными бумагами Общества, используя сведения, являющиеся конфиденциальной и/или инсайдерской информацией; - при избрании в Совет директоров Общества и выполнении обязанностей члена Совета директоров Общества, заявить о наличии или возможности наличия у него личной заинтересованности, которая влияет или может повлиять на выполнение им своих обязанностей и принятие решений (норма Кодекса 	<p>необходимости в подробных консультациях, так как</p> <p>Общество стремится к созданию эффективного и профессионального совета директоров как органа управления, способного выносить объективные независимые суждения, в рамках которого своевременно обсуждаются, прорабатываются и эффективно решаются отнесенные к его компетенции вопросы.</p> <p>В Обществе соблюдаются принципы справедливости и доверия, однако указанный подход не закреплен во внутренних документах Общества.</p> <p>Советом директоров Общества не соблюдается рекомендация по разработке политики общества в отношении владения членами совета директоров акциями Общества и акциями (долями) подконтрольных Обществу юридических лиц. На текущий момент члены Совета директоров Общества акциями Общества не владеют.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по страхованию ответственности членов Совета директоров и исполнительных органов Общества за счет средств общества, в силу финансово-экономического положения Общества.</p>
--	---	---

		<p>корпоративной этики п.3.8 ст.3).</p> <p>Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» предусматривает обязанность членов Совета директоров предоставлять информацию об известных им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых они могут быть признаны заинтересованными лицами.</p> <p>В состав Совета директоров Общества исполнительные директора не входят.</p>		
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров должны быть четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	Собранием акционеров Общества утверждено Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол ГОСА от 22.06.2012 №8), определяющее права, обязанности и ответственность членов Совета директоров. Положение размещено на сайте общества в сети Интернет.	Соблюдается	
2.6.3.	Члены совета директоров должны иметь достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>Общество считает, что члены Совета директоров располагают достаточным временем для выполнения своих обязанностей, в том числе закрепленных внутренними документами Общества.</p> <p>Члены Совета директоров предоставляют информацию о юридических лицах, в органах управления которых они занимают должности (норма Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» п.3.5. ст.3).</p>	Соблюдается частично	Членами Совета директоров не соблюдается рекомендация по уведомлению Совета директоров Общества о намерении занять должность в составе органов управления иных организаций, в связи с отсутствием данной нормы во внутренних документах Общества.
2.6.4.	Все члены совета директоров должны в равной степени иметь возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок должна	В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества,	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по созданию системы, обеспечивающей регулярное поступление членам совета директоров информации о наиболее важных событиях в финансово-хозяйственной деятельности общества и подконтрольных ему юридических лиц, а также об иных

	<p>быть предоставлена достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.</p>	<p>знакомится со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества, включая информацию о подконтрольных обществу юридических лицах, в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.</p> <p>Так же Положением (п.3) предусмотрена возможность Члена Совета директоров письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров.</p>	<p>событиях, затрагивающих интересы акционеров, в силу того, что Обществом осуществляется раскрытие наиболее существенных событий на сайте Общества в сети Интернет.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по разработке порядка ознакомления вновь избранных членов Совета директоров с информацией об Обществе, при этом член Совета директоров может запрашивать информацию об Обществе в рамках Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК».</p> <p>Внутренними документами Общества не предусмотрена обязанность исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений Общества своевременно предоставлять полную и достоверную информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров и по запросам любого члена Совета директоров, а также не определена ответственность за неисполнение указанной обязанности.</p> <p>При этом Положением (п.4) организация взаимодействия Совета директоров с исполнительными органами управления и структурными подразделениями Общества; организация подготовки и представления документов (информации) по запросам членов Совета директоров; подготовка запросов и ответов на письма от имени Совета директоров Общества под руководством Председателя Совета директоров, отнесены к функциям Секретаря Совета директоров.</p>
--	--	--	--

				<p>Также Секретарь Совета директоров обеспечивает скоординированную и оперативную работу членов Совета директоров с акционерами Общества и их представителями, с Комитетами Совета директоров, с исполнительными органами Общества, руководителями и сотрудниками подразделений Общества с целью обеспечения эффективной деятельности Совета директоров. Для этого Секретарь Совета директоров имеет право запрашивать и получать информацию, необходимую для работы Совета директоров, в том числе в соответствии с запросами членов Совета директоров Общества, у структурных подразделений Общества. Органы и должностные лица Общества должны содействовать Секретарю Совета директоров в осуществлении им своих функций.</p>
2.7. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров.				
2.7.1.	<p>Заседания совета директоров рекомендуется проводить по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.</p>	<p>Положением о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» определено, что заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал (пп.5.1. п.5).</p> <p>По факту, в отчетном периоде Совет директоров провел 24 (двадцать четыре) заседания в год.</p> <p>Положением предусмотрена возможность проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.</p> <p>В протоколе заседания совета директоров содержится информация о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Членами Совета директоров не соблюдается рекомендация по уведомлению Совета директоров о невозможности своего участия в заседании Совета директоров с объяснением причин, так как данная норма не закреплена во внутренних документах Общества, но при этом существует практика уведомления Секретаря Совета директоров членом Совета директоров о невозможности своего участия в заседании.</p>

		<p>повестки заседания.</p> <p>Обществом обеспечивает проведение в разумные сроки первого заседания Совета директоров, на котором избирается Председатель Совета директоров, формируются Комитеты и избираются председатели Комитетов.</p>		
2.7.2.	<p>Рекомендуется разработать и закрепить во внутренних документах общества порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.</p>	<p>В Обществе утверждено Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ПАО «ДЭК» (протокол ГОСА №8 от 22.06.2012).</p> <p>Положением закреплен порядок организации и созыва заседаний Совета директоров, порядок проведения заседаний в очной форме и принятие решений заочным голосованием.</p> <p>Положением определено и Обществом обеспечивается порядок и сроки направления каждому члену совета директоров уведомления о проведении заседания Совета директоров, проекта решений по вопросам и Материалы (информация) по вопросам повестки - в срок не позднее 11 (Одиннадцати) рабочих дней до даты проведения заседания Совета директоров (окончания срока приема опросных листов для голосования).</p> <p>При проведении заседания Совета директоров в заочной форме, Обществом обеспечивается направление опросного листа по электронной почте членам Совета директоров не позднее, чем за 1 (Один) рабочий день до окончания срока приема опросных листов, указанного в уведомлении о проведении заочного голосования.</p> <p>Положением закреплено, что наряду с</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по включению во внутренние документы Общества право акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества, так как данная норма не предусмотрена действующим законодательством.</p>

		<p>мнениями членов Совета директоров, присутствующих на очном заседании, при определении кворума, а также результатов голосования по вопросам повестки дня учитываются голоса отсутствующих на заседании членов Совета директоров, письменные мнения которых, оформленные путем заполнения опросного листа для голосования по вопросам повестки дня, поступили в Общество не позднее, чем за три часа до начала заседания Совета директоров. При этом члену Совета директоров предоставляется возможность представить опросный лист по факсу, либо по электронной почте.</p> <p>Советом директоров ПАО «ДЭК» реализуется практика проведения заседаний Совета директоров заочным голосованием (опросным путем). Но при проведении заседаний Совета директоров в очной форме, Обществом может быть организована возможность членам Совета директоров обсуждения вопросов повестки дня посредством видео-конференц-связи.</p> <p>Общество наряду с Протоколами заседаний Совета директоров хранит стенограммы заседаний совета директоров, записи видео-конференц-связи. В случае наличия особых мнений членов Совета директоров, последние прикладываются к Протоколам заседаний и являются их неотъемлемой частью.</p>		
2.7.3.	<p>Форму проведения заседания совета директоров следует определять с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.</p>		<p>Не соблюдается</p>	<p>Советом директоров не соблюдается рекомендация о том, чтобы форма проведения заседания СД определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Данная норма не закреплена во внутренних документах Общества. Советом директоров ПАО «ДЭК» реализуется практика</p>

				проведения заседаний Совета директоров заочным голосованием (опросным путем).
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется принимать на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Уставом Общества закреплен ряд наиболее важных вопросов для Общества, решения по которым принимаются квалифицированным большинством (большинством в три четверти голосов от общего числа избранных членов Совета директоров, большинством в две трети голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании) (п.18.7, 18.8., 18.9., 18.10 ст.18 Устава).	Соблюдается частично	Советом директоров не соблюдается рекомендация по рассмотрению части вопросов, предусмотренных Кодексом, квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров, за исключением рассмотрения вопросов по одобрению существенных сделок, и определению позиции Общества по существенным вопросам деятельности ДЗО повесток дня заседаний Совета директоров ДЗО, решение по которым принимается большинством в две трети голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании (п. 18.8., 18.10 ст.18 Устава).
2.8. Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.				
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	<p>В Обществе создан Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК». В отчетном периоде Комитет сформирован и состоит из 3-х членов.</p> <p>Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК» утверждено решением Совета директоров (Протокол от 11 июля 2012 г. № 157).</p> <p>Положением определены задачи Комитета по аудиту, включая, в том числе задачи, содержащиеся в рекомендациях Кодекса.</p> <p>Комитет по аудиту, в случае необходимости, может приглашать на заседания сотрудников, менеджмент Общества, иных лиц, а также привлекать третьих лиц в качестве экспертов (консультантов) обладающих специальными знаниями по вопросам отнесенных к компетенции Комитета.</p>	Соблюдается частично	Советом директоров не соблюдается рекомендация по формированию Комитета по аудиту Совета директоров полностью состоящего из независимых директоров, так как это невозможно в силу объективных причин. При этом критериям независимости отвечает один из членов комитета, а оставшиеся члены Комитета не являются единоличным исполнительным органом и (или) членами коллегиального исполнительного органа эмитента.

		Заседания Комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		
2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.		Не соблюдается	<p>Советом директоров не соблюдается рекомендация по формированию Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества.</p> <p>Решением Совета директоров (Протокол заседания от 12.04.2007 № 7) создан Комитет по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ПАО «ДЭК», однако в 2015 году указанный комитет не формировался.</p>
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого должны быть независимыми директорами.		Не соблюдается	Советом директоров не соблюдается рекомендация по формированию Комитета по комитет по номинациям (назначениям, кадрам) при Совете директоров Общества.
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).		Не соблюдается	<p>Советом директоров не соблюдается рекомендация по формированию иных комитетов комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.) при Совете директоров Общества.</p> <p>Решением Совета директоров (Протокол заседания от 12.04.2007 № 7) создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям,</p>

				<p>бизнес-планированию, бюджетированию и финансам при Совете директоров ПАО «ДЭК», однако в 2015 году указанный комитет не формировался.</p>
2.8.5.	<p>Состав комитетов рекомендуется определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.</p>	<p>Решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол №244 от 31.07.2015) , количественный состав Комитета по аудиту определен в количестве 3 (трех) человек.</p> <p>Один член Комитета по аудиту является независимым директором, два - неисполнительные директора.</p> <p>Состав Комитета по аудиту определен с учетом возможности проводить всесторонне обсуждение рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.</p> <p>В состав Комитета по аудиту входят члены Совета директоров Общества, компетентные в области финансов, юриспруденции, корпоративного управления.</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Советом директоров не соблюдается рекомендация по назначению Председателем Комитета по аудиту независимого директора.</p>
2.8.6.	<p>Председателям комитетов следует регулярно информировать совет директоров и его председателя о работе своих комитетов</p>	<p>Комитет ежегодно перед годовым общим собранием акционеров Общества выносит на рассмотрение Совета директоров Общества отчет о своей деятельности (норма Положения Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК»).</p> <p>Также Совет директоров Общества имеет право в любое время, в течение года, потребовать у Комитета предоставить отчет о текущей деятельности Комитета (п.117. ст.11, 14.1. ст.14 Положения Комитета по аудиту).</p>	<p>Соблюдается</p>	

2.9. Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.

2.9.1.	Проведение оценки качества работы совета директоров должно быть направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.		Не соблюдается	Советом директоров не соблюдается рекомендация по проведению оценки качества работы совета директоров, Председателя Совета директоров, членов Совета директоров и его Комитетов, в связи с отсутствием данной нормы во внутренних документах Общества.
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически, не реже одного раза в три года, привлекать внешнюю организацию (консультанта).		Не соблюдается	Советом директоров не соблюдается рекомендация по самостоятельной или с привлечением консультантов оценке работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров в связи с отсутствием данной нормы во внутренних документах Общества.

III. Корпоративный секретарь общества
3.1. Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем.

3.1.1.	Корпоративный секретарь должен обладать знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользоваться доверием акционеров.		Не соблюдается	Обществом не соблюдается рекомендация по введению должности корпоративного секретаря. При этом текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечивает профильное подразделение – Отдел корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК» возглавляемое начальником
--------	--	--	-----------------------	---

				<p>отдела.</p> <p>Техническое (информационное, документарное, протокольное, секретарское) обеспечение текущей деятельности Совета директоров осуществляет Секретарь Совета директоров Общества, действующий на основании Устава Общества, Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, иных внутренних документов Общества и в соответствии с поручениями Председателя Совета директоров.</p> <p>Сотрудники Отдела корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК» обладают достаточным опытом и квалификацией для выполнения своих должностных обязанностей.</p> <p>Общество будет ориентироваться на данный принцип, а также на рекомендации Кодекса при включении в требования к эмитентам, установленных правилами листинга Биржи, в качестве обязательных условий для включения ценных бумаг Общества в котировальные списки соответствующего уровня.</p>
3.1.2.	<p>Корпоративный секретарь должен обладать достаточной независимостью от исполнительных органов общества и иметь необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.</p>		<p>Не соблюдается</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по введению должности корпоративного секретаря.</p> <p>При этом, сотрудники Отдела корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК» имеют необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач, но при этом</p>

				<p>являются должностными лицами Общества.</p> <p>Общество будет ориентироваться на данный принцип, а также рекомендации Кодекса при включении в требования к эмитентам, установленных правилами листинга Биржи, в качестве обязательных условий для включения ценных бумаг Общества в котировальные списки соответствующего уровня.</p>
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества				
4.1. Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.				
4.1.1.	<p>Рекомендуется, чтобы уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создавал достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом обществу следует избегать большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.</p>	<p>В Обществе принята следующая политика по вознаграждению Членов Совета директоров и ключевых работников Общества:</p> <p>выплата вознаграждений Членам Совета директоров осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций (утверждено решением ГОСА Протокол от 22.06.2012 № 8);</p> <p>выплата вознаграждений иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется на основании Положения о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров ПАО «ДЭК» (утверждено решением Совета директоров Протокол от 05.09.2013 №193).</p> <p>Общество считает, что уровень вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников достаточен для того, чтобы привлекать и сохранять в штате, а также мотивировать руководителей, имеющих</p>	Соблюдается	

		необходимые профессиональные качества для эффективного управления компанией.		
4.1.2.	<p>Политика общества по вознаграждению должна разрабатываться комитетом по вознаграждениям и утверждаться советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен обеспечить контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривать ее и вносить в нее коррективы.</p>	<p>Совет директоров Общества предварительно рассматривает и рекомендует Общему собранию акционеров для утверждения внутренние документы, регулирующие выплату вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ДЭК».</p> <p>Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ДЭК» утверждено решением годового Общего собрания акционеров (Протокол от 22.06.2012 №8).</p> <p>Совет директоров Общества утверждает внутренний документ, регулирующий выплату вознаграждений ключевым руководящим работникам Общества.</p> <p>Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров ПАО «ДЭК» (Протокол от 05.09.2013 № 193).</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация о разработке комитетом по вознаграждениям политики Общества по вознаграждениям членов Совета директоров, исполнительных органов и ключевых работников, в силу отсутствия такого Комитета.</p>
4.1.3.	<p>Политика общества по вознаграждению должна содержать прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентировать все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Принятая в Обществе политика по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и ключевых руководящих работников обеспечивает четкое разъяснение применяемых подходов и принципов, по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных органов и ключевым руководящим работникам за выполнение своих обязанностей.</p>	Соблюдается	
4.1.4.	<p>Рекомендуется, чтобы общество определило политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень</p>	<p>Компенсация фактически понесенных Членами Совета директоров расходов (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета</p>	Соблюдается	

	<p>обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.</p>	<p>директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, проводится на основании Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций (утверждено решением ГОСА Протокол от 22.06.2012 № 8). Учитывая, что в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, при компенсации фактически понесенных расходов членам Совета директоров применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.</p> <p>Состав гарантий и компенсаций (социальных льгот), их размеры, порядок и условия предоставления высшим менеджерам определены в Положении о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров ПАО «ДЭК» (утверждено решением Совета директоров Протокол от 05.09.2013 №193).</p> <p>Данным Положением определен уровень обслуживания, на который могут претендовать ключевые руководящие работники общества при исполнении своих обязанностей.</p>		
<p>4.2. Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров</p>				
4.2.1.	<p>Фиксированное годовое вознаграждение является предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или</p>	<p>В Обществе не предусмотрены формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по разработке формы денежного вознаграждения членам Совета директоров в виде фиксированного вознаграждения.</p> <p>В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК»</p>

	<p>комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.</p>			<p>вознаграждений и компенсаций, Положением Комитета по аудиту Обществом производится выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета и Комитета по аудиту.</p> <p>При этом Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров, не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.</p>
4.2.2.	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом обусловленность права реализации акций достижением определенных показателей деятельности или же участие членов совета директоров в опционных программах не рекомендуется.</p>	<p>Внутренними документами Общества не предоставляется возможность участия членов совета директоров в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по применению политики владения акциями Общества членами Совета директоров. Члены Совета директоров ПАО «ДЭК» не владеют акциями Общества.</p>
4.2.3.	<p>Не рекомендуется предусматривать какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>В Обществе не предусмотрены какие - либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами, кроме выплат и компенсаций, предусмотренных Положением о порядке выплаты вознаграждений и компенсаций Членам Совета директоров ПАО «ДЭК» (утверждено решением ГОСА Протокол от 22.06.2012 №8).</p>	<p>Соблюдается</p>	

4.3. Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.

4.3.1.	Вознаграждение исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	Система вознаграждения ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость размера вознаграждения (премирования) высшего менеджера по итогам работы за квартал и год зависит от выполнения (степени выполнения) коллективных и индивидуальных квартальных КПЭ (Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров ПАО «ДЭК»).	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по внедрению системы вознаграждения, предусматривающая долгосрочную программу мотивации исполнительных органов и ключевых руководящих работников Общества.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по оценке результатов деятельности Общества в рамках краткосрочной программы мотивации в контексте рисков, которые несет общество.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по процедуре, обеспечивающей в случае выявления фактов манипулирования показателями отчетности общества или иных недобросовестных действий со стороны исполнительных органов и иных руководящих работников общества, возвращение обществу средств, неправомерно полученных исполнительными органами и иными ключевыми руководящими работниками общества. Обязанность по возвращению Обществу неправомерно полученных средств не закреплена в договорах, заключаемых обществом с исполнительными органами и ключевыми руководящими работниками Общества.</p>
4.3.2.	Обществам, акции которых допущены к организованным торгам, рекомендуется внедрить программу долгосрочной мотивации исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества		Не соблюдается	Обществом не соблюдается рекомендация по внедрению программы долгосрочной мотивации исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым

	(опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).			являются акции общества).
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не должна превышать двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	В Обществе не предусмотрена выплата членам исполнительных органов или ключевым руководящим работникам фиксированной части годового вознаграждения. Годовое вознаграждение зависит от выполнения ключевыми руководящими работниками Общества установленных для них ключевых показателей эффективности. Размер выходного пособия не превышает размера, установленного законодательством.	Соблюдается	

V. Система управления рисками и внутреннего контроля

5.1. В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

5.1.1.	Советом директоров общества должны быть определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<p>Принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля и управления рисками (далее СВКиУР) в Обществе, функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками определены Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» утвержденной решением Совета директоров (Протокол от 21.09.2015 № 247) (далее Политика).</p> <p>Политикой определены функции в рамках СВКиУР следующих субъектов: Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества; Генерального директора Общества, Руководителя службы внутреннего аудита Общества; Должностных лиц/руководителей структурных единиц</p>	Соблюдается	
--------	---	--	-------------	--

		Общества и прочих работников.		
5.1.2.	<p>Исполнительные органы общества должны обеспечивать создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>Генеральный директор общества обеспечивает поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе, распределяет полномочия, обязанности и ответственность между руководителями подразделений за конкретные процедуры управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>Задачи в области внутреннего контроля и управления рисками возложены на Службу внутреннего аудита, к функциям которой в соответствии с Положением о службе внутреннего аудита (утверждено решением Совета директоров ПАО «ДЭК», Протокол от 17.09.2007 № 23) относятся в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контроль за исполнением процедур внутреннего контроля и анализ эффективности системы внутреннего контроля в целом, а также и эффективности контроля отдельных стратегических проектов и направлений деятельности Общества; - оценка адекватности уровня рисков деятельности Общества, а также отдельных проектов, процессов, решений и сделок целям деятельности и требованиям нормативной базы Общества; - разработка методологий по организации системы внутреннего контроля в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях и оказание консультаций по их внедрению; - выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности в ходе внутренних аудиторских проверок, разработка предложений по их снижению; - оценка адекватности уровня рисков деятельности Общества, а также отдельных 	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по созданию отдельного структурного подразделения по управлению рисками и внутреннему контролю.</p> <p>При этом для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе определено структурное подразделение – служба внутреннего аудита.</p> <p>В компетенцию службы внутреннего аудита входят, в том числе, функции по организации процесса управления рисками, организации и совершенствования систем внутреннего контроля в Обществе.</p> <p>К функции руководителя подразделения внутреннего аудита в СВКиУР относятся задачи, обозначенные в рекомендациях Кодекса.</p>

		<p>проектов, процессов, решений и сделок целям деятельности и требованиям нормативной базы Общества;</p> <p>Должностные лица, руководители структурных подразделений в соответствии со своими функциональными обязанностями ответственны за реализацию СВКиУР в подотчетных структурных подразделениях (норма Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК»).</p>		
5.1.3.	<p>Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе должна обеспечивать объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.</p>	<p>Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» определяет основные принципы организации, функционирования и взаимной интеграции систем внутреннего контроля и управления рисками (далее – СВКиУР) ПАО «ДЭК», и представляет собой совокупность организационной структуры, методик и процедур, принятых руководством Общества для управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>В Обществе разработаны и утверждены решением Совета директоров (Протокол от 16.06.2015 №241) Кодекс корпоративной этики, Положение о противодействии коррупции и предотвращению конфликта интересов, а также Перечень первоочередных мероприятий по организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов ПАО «ДЭК».</p> <p>В рамках реализации Кодекса и Положения, Обществом организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ - специализированная форма «Линия доверия» на сайте Общества в сети Интернет, выделен адрес электронной почты, а также телефонная линия</p>	Соблюдается	

		по которой работники и Члены Совета директоров могут обратиться с фактами нарушения законодательства, внутренних процедур и Кодекса корпоративной этики Общества.		
5.1.4.	Совету директоров общества рекомендуется принимать необходимые и достаточные меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	<p>Совет директоров Общества осуществляет общий контроль за созданием СВКиУР Общества, установлением требований к организации работы системы, утверждением корпоративных стандартов в области внутреннего контроля и управления рисками, определением стратегии Общества в области управления рисками (норма закреплена в Политике в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК»).</p> <p>Для целей своевременного выявления рисков, их анализа и разработки мероприятий по нивелированию рисков Советом директоров утверждается Реестр стратегических рисков, план мероприятий по управлению рисками и отчет о выполнении плана мероприятий.</p>	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация о рассмотрении Советом директоров вопросов организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками и как следствие данная информация не включается в состав годового отчета общества.
5.2. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.				
5.2.1.	Организацию проведения внутреннего аудита рекомендуется осуществлять посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или с привлечением независимой внешней организации. Для обеспечения независимости подразделения внутреннего аудита его функциональная и административная подотчетность должны быть разграничены. Функционально подразделение	<p>В Обществе создана служба внутреннего аудита (СВА). Положение о службе внутреннего аудита утверждено решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 17.09.2007 №23). Функции СВА соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.</p> <p>Согласно Положению, Руководитель СВА функционально подчиняется Комитету по аудиту, а административно – Генеральному директору.</p> <p>Совет директоров утверждает Положение о службе внутреннего аудита общества,</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по утверждению Советом директоров плана работы службы внутреннего аудита и бюджета подразделения, так как функция по утверждению плана работы отнесена к компетенции Комитета по аудиту.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по утверждению Советом директоров решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителю службы внутреннего аудита, так как это не предусмотрено внутренними документами Общества.</p>

	<p>внутреннего аудита рекомендуется подчинить совету директоров, а административно – непосредственно единоличному исполнительному органу общества.</p>	<p>определяющее задачи и функции внутреннего аудита.</p> <p>Комитет по аудиту рассматривает планы работы и отчеты по выполнению планов работы службы внутреннего аудита.</p> <p>Генеральный директор получает отчеты о деятельности службы внутреннего аудита, оказывает поддержку во взаимодействии с подразделениями Общества.</p>		<p>В 2016 Обществом планируется разработка и вынесение не рассмотрение Совета директоров Положения о службе внутреннего аудита с учетом отнесения к компетенции Совета директоров Общества, рассмотрение вопросов о назначении и освобождения от занимаемой должности руководителя службы внутреннего аудита.</p>
5.2.2.	<p>При осуществлении внутреннего аудита рекомендуется проводить оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, оценку корпоративного управления, а также применять общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.</p>	<p>Результатом деятельности Службы внутреннего аудита является объективная и независимая оценка (мнение аудитора) по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита, выраженная в форме отчетов, актов проверок, аналитических справок, в частности: об эффективности системы внутреннего контроля, корпоративного управления, информации и коммуникаций, управления рисками;</p> <p>Служба внутреннего аудита в своей деятельности руководствуется, в частности, стандартами профессиональной деятельности Института внутренних аудиторов, Кодексом этики внутренних аудиторов, иными регулирующими и нормативными актами, лучшей мировой практикой в области внутреннего аудита; стандартами системы управления качеством, разработанными Международной организацией по стандартизации (Положение о службе внутреннего аудита).</p>	Соблюдается	
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества				
6.1. Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.				
6.1.1.	<p>В обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика,</p>	<p>В Обществе утверждено Положение об информационной политике ПАО «ДЭК» (Протокол Совета директоров от 07.08.2007</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по организации регулярных встреч членов исполнительных органов и иных ключевых</p>

	<p>обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p>	<p>№18), определяющее информационную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления.</p> <p>Реализация обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами общества. Генеральный директор Общества обеспечивает процедуры подготовки, согласования и контроля содержания и сроков раскрытия информации (норма Положения об информационной политике ПАО «ДЭК»). Функция разработки документов по раскрытию информации возложена Генеральным директором на Отдел корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК».</p> <p>На сайте Общества в сети Интернет Обществом раскрывается информация об Обществе и деятельности Общества, подлежащая обязательному раскрытию в соответствии с требованиями законодательства РФ, а также дополнительная информация. Перечень данной информации определен Положением об информационной политике ПАО «ДЭК» (п.5.2., ст.5 Положения). Также акционеры имеют возможность задать вопросы через сайт Общества в сети Интернет.</p>		<p>руководящих работников общества с аналитиками, проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-трансляций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников общества, в том числе сопутствующих раскрытию (публикации) бухгалтерской (финансовой) отчетности общества либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества.</p>
6.1.2.	<p>Обществу следует раскрывать информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций настоящего Кодекса.</p>	<p>Обществом раскрывается информация на сайте Общества в сети Интернет о системе корпоративного управления Общества, информация о Генеральном директоре Общества, включая информацию о личных и профессиональных качествах, составе Правления Общества, с указанием председателя и заместителя, о составе Совета директоров Общества, с указанием председателя и заместителя председателя, а также о должностях, которые занимают члены Правления и Совета</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по раскрытию следующей информации на сайте Общества в сети Интернет - биографических данных Правления Общества и членов Совета директоров, информации о независимых директорах, и составе Комитета по аудиту. При этом годовой отчет Общества, размещенный веб-сайте Общества в сети Интернет, содержит данную информацию в полном объеме. В 2016 году Обществом планируется</p>

		<p>директоров на текущий момент.</p> <p>Отчет Общества соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России раскрывается Обществом в составе годового отчета размещенного в свободном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет.</p> <p>Полный текст внутренних документов Общества, в том числе и Кодекса корпоративного управления, размещен в свободном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.dvec.ru/company/documents/, а также на странице аккредитованного информационного агентства (ООО «Интерфакс - ЦРКИ») в сети Интернет по адресу: http://www.e-isclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385.</p>		<p>раскрытие на сайте Общества данной информации.</p> <p>Обществом не соблюдается рекомендация по созданию меморандума, закрепляющего планы контролирующего лица в отношении Общества.</p>
6.2. Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.				
6.2.1.	<p>Раскрытие обществом информации должно осуществляться в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.</p>	<p>Обществом обеспечивается своевременное и полное раскрытие информации в предусмотренные законодательством сроки и объеме.</p> <p>Общество размещает информацию на официальном сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (http://www.dvec.ru/), в Ленте новостей уполномоченных информационных агентств и в иных средствах массовой информации, а также отвечает на запросы, поступающие в адрес ПАО «ДЭК».</p> <p>При раскрытии Обществом информации соблюдаются следующие принципы,</p>	Соблюдается	

		<p>предусмотренные Кодексом корпоративного управления ПАО «ДЭК» и Положением об информационной политике ПАО «ДЭК»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Полнота и достоверность раскрываемой информации; - Доступность информации; - Соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов; - Регулярность и оперативность. 		
6.2.2.	<p>Обществу рекомендуется избегать формального подхода при раскрытии информации и раскрывать существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.</p>	<p>Кроме обязательно раскрываемой информации, на сайте Общества в сети «Интернет» (http://www.dvec.ru/) раскрывается существенная дополнительная информация о деятельности Общества, предусмотренная Положением об информационной политике ПАО «ДЭК» (пп.5.2. п.5).</p> <p>В том числе, следующая информация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения о стратегии, корпоративных ценностях, приоритетных задачах Общества, политиках и иных внутренних документах Общества – в рамках годовых отчетов Общества; - дополнительную информацию о финансовой деятельности и финансовом состоянии Общества, - в рамках годовых отчетов Общества; - сведения о структуре капитала Общества – на сайте Общества в сети Интернет, в ежеквартальных и годовых отчетах; - в рамках раскрытия сообщений в форме существенных фактов Общество раскрывает информацию о приобретении лицом или прекращение у лица прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) самостоятельно или совместно с иными лицами – распоряжаться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставной капитал эмитента, если 	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по раскрытию на сайте Общества заявления исполнительных органов об отсутствии в Обществе сведений о существовании долей владения акциями, превышающих пять процентов, помимо уже раскрытых Обществом.</p>

		<p>указанное количество голосов составляет 5 процентов либо стало больше или меньше 5,10,15,20,25,30,50,75 или 95 процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставной капитал эмитента;</p> <p>- информация об охране окружающей среды - в рамках годовых отчетов Общества;</p> <p>- годовую и промежуточную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО);</p> <p>- сведения о существенных рисках, которые могут оказать влияние на деятельность Общества – в ежеквартальных отчетах эмитента эмиссионных ценных бумаг и годовых отчетах Общества.</p>		
6.2.3.	<p>Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, должен содержать информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.</p>	<p>Общество включает в годовой отчет информацию с учетом обязательных требований к составлению годового отчета, предусмотренных действующим законодательством, и основных требований Кодекса по включению дополнительной информации.</p>	Соблюдается частично	<p>Обществом не соблюдается рекомендация по включению в годовой отчет результатов оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита; сведения об основных результатах оценки (самооценки) работы совета директоров.</p>
6.3. Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.				
6.3.1.	<p>Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не должна быть сопряжена с неоправданными сложностями.</p>	<p>Обществом обеспечивается предоставление акционерам информации и документов о деятельности Общества в соответствии с Уставом Общества (ст. 25) и Положением об информационной политике ПАО «ДЭК» (п.7). Акционерам, имеющим одинаковый объем прав, предоставляется равная возможность доступа к документам Общества.</p> <p>Размер (порядок определения размера) расходов по изготовлению копий документов утвержден</p>	Соблюдается	

		Генеральным директором Общества и размещен на сайте Общества в сети Интернет.		
6.3.2.	При предоставлении обществом информации акционерам рекомендуется обеспечивать разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	<p>Общество обеспечивает разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.</p> <p>Информационная политика Общества базируется на максимальной реализации прав акционеров и инвесторов на получение информации о деятельности Общества, при этом Обществом обеспечивается защита информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну в соответствии с требованиями действующего законодательства (пп.3.4. п.3 Положения об информационной политике).</p>	Соблюдается	

VII. Существенные корпоративные действия

7.1. Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.

7.1.1.	Существенными корпоративными действиями следует признавать реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному	<p>Уставом Общества определены (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Рассмотрение таких действий отнесено к компетенции собрания акционеров (ст.10 Устава) и Совета директоров общества (ст.15 Устава).</p> <p>Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены как минимум: реорганизация Общества, совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение Уставного капитала,</p>	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по закреплению в Уставе Общества компетенции Совета директоров рассмотрение вопросов по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение).
--------	---	---	-----------------------------	---

	изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества рекомендуется определить перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и отнести рассмотрение таких действий к компетенции совета директоров общества.	осуществление листинга и делистинга акций Общества.		
7.1.2.	Совет директоров должен играть ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, опираясь на позицию независимых директоров общества.	Совет директоров Общества играет ключевую роль в принятии решений по вопросам, отнесенных Уставом и Федеральным законом «Об акционерных обществах» к его компетенции. К компетенции Совета директоров относятся вопросы по вынесению на решение Общего собрания акционеров вопросов по существенным корпоративным действиям Общества (пп.6, п.15.1 ст.15 Устава).	Соблюдается	
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, рекомендуется обеспечивать равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество должно руководствоваться не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в	Обществом обеспечены равные права для всех акционеров при принятии решений - голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция — один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества (п.10.8. ст.10 Устава).	Соблюдается	

	настоящем Кодексе.			
7.2. Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.				
7.2.1.	Информацию о совершении существенных корпоративных действий рекомендуется раскрывать с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	При вынесении на рассмотрение собрания акционеров любых вопросов, акционерам своевременно направляется сообщение о проведении собрания, обеспечивается доступ к информационным материалам по вопросам повестки дня в сроки, определенные Уставом Общества. Обществом обеспечивается раскрытие информации о сведениях, которые в случае их раскрытия могут оказать существенное влияние на стоимость или котировку ценных бумаг эмитента в виде существенных фактов в соответствии с требованиями действующего законодательства.	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по раскрытию информации о совершении существенных корпоративных действий с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий, так как это не предусмотрено внутренними документами Общества.
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, рекомендуется закрепить во внутренних документах общества.	Порядок принятия решений, связанных с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплён в положениях Устава ПАО «ДЭК». Уставом Общества предусмотрен механизм отнесения к компетенции Совета директоров Общества рассмотрение сделок, которые имеют существенное значение для Общества, путем отнесения их к компетенции Совета директоров с принятием решения по вопросу об их одобрении большинством - не менее чем в три четверти голосов (п.18.8. ст.18 Устава Общества). В случае совершения Обществом существенной сделки, Совет директоров привлекает независимого оценщика (п. 49 ст.15 Устава Общества). Процедура и основания привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества определена Регламентом взаимодействия компаний	Соблюдается частично	Обществом не соблюдается рекомендация по закреплению во внутренних документах, правил и процедур, связанных с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, таких как: поглощение, реорганизация, листинг и делистинг акций Общества, увеличение и уменьшение уставного капитала. При возникновении таких существенных корпоративных действий Общество руководствуется требованиями Устава, внутренних документов Общества, и законодательства РФ.

		<p>Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» с оценочными организациями (утвержден Советом директоров Общества, Протокол от 26.03.2015 №235).</p> <p>Уставом Общества установлен контроль Совета директоров Общества за существенными сделками подконтрольных юридических лиц и определен перечень таковых сделок (пп.40. литеры к), л) п.15.1. ст.15 Устава Общества).</p>		
--	--	---	--	--

Полный текст Устава ПАО «ДЭК» и внутренних документов Общества указанных в данном Приложении, размещены в свободном доступе в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: <http://www.dvec.ru/company/documents/>, а также на странице аккредитованного информационного агентства (ООО «Интерфакс-ЦРКИ») в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385>



Приложение 2

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

1. Перечень совершенных в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Указанные сделки в 2015 году Обществом не совершались.

2. Перечень совершенных в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Количество сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных Обществом за отчетный период, – 46.

Ввиду того, что все совершенные в отчетном году сделки Общества, признаваемые сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не превышали 2 процентов балансовой стоимости активов ПАО «ДЭК», в соответствии с пп. 29 п. 15.1 ст. 15 Устава ПАО «ДЭК», п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» решение об одобрении таких сделок принималось Советом директоров Общества большинством голосов независимых директоров, не заинтересованных в их совершении.

На основании п. 7 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг по всем сделкам, признаваемым сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, определялась Советом директоров Общества в соответствии со статьей 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» (в соответствии с п. 1 ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» решение об определении цены таких сделок принималось большинством голосов независимых директоров ПАО «ДЭК», не заинтересованных в совершении сделки).

Информация обо всех сделках, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных Обществом за отчетный период, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления Общества, принявшего решение о ее одобрении, включая дату принятия решения, представлена в Таблице:

**Перечень совершенных в 2015 году сделок, признаваемых в соответствии
с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.**

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
1	Согл. о реструктур. задолжен. по договору займа № 1 от 22.11.2006	ЗАО «ЖКУ»	-	Стороны определили способ выполнения Должником неисполненного обязательства погашением всей суммы Задолженности путем перечисления денежных средств на расчетный счет Кредитора, в размерах и суммах, указанных в Соглашении.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, – ЗАО «ЖКУ»; члены Правления ПАО «ДЭК» С.А. Хитун, В.И. Правило одновременно являются членами Совета директоров ЗАО «ЖКУ».	СД ПАО «ДЭК»	28.01.2015
2	Согл. о реструктур. задолжен. по договору энергоснабжения № 50004385 от 01.01.2013	АО "СК «Агроэнерго»	-	Платежи в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неоплатой потребленной электроэнергии за апрель 2014 года – ноябрь 2014 года по договору энергоснабжения № 50004385 от 01.01.2013 и процентов, оплачиваются Должником в соответствии графиком, прилагаемым к соглашению	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО "СК "Агроэнерго"; член Правления ПАО «ДЭК» Правило В.И. одновременно является членом Совета директоров АО "СК "Агроэнерго".	СД ПАО «ДЭК»	28.01.2015
3	б/н	АО "Автотранспорт Энерго"	2 827 714 руб. 24 коп., в том числе НДС (18%) 431 346 руб. 00 коп.	Исполнитель осуществляет перевозку грузов и пассажиров по поручению (заявкам) Заказчика.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО "АвтотранспортЭнерго"; член Правления ПАО «ДЭК» Правило В.И. одновременно является членом Совета директоров АО "АвтотранспортЭнерго".	СД ПАО «ДЭК»	28.01.2015
4	б/н	ОСАО "РЕСО-Гарантия"	предельный размер - 377 060 руб. 99 коп., НДС не облагается.	Страховщик обязуется за обусловленную Договором страховую премию, при наступлении страхового случая произвести выплату Застрахованному лицу или указанному в Договоре страхования Выгодоприобретателю страховой суммы полностью или частично независимо от сумм, причитающихся застрахованному лицу (или Выгодоприобретателю) по обязательному социальному страхованию, социальному обеспечению или в порядке возмещения вреда.	выгодоприобретатели: Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «ДЭК» Милуш В.В., члены Правления ПАО «ДЭК» Е.Ю. Тюрина, Хитун С.А., Ефремов А.С., Правило В.И.	СД ПАО «ДЭК»	28.01.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
5	б/н	СОАО «ВСК»	7 500 000 руб., НДС не облагается.	Страховщик обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию), уплачиваемую Страхователем, при наступлении страхового случая осуществить организацию оказания и оплату медицинских услуг Застрахованным (лицам, включенным в списки, представленные Страхователем Страховщику) по Программе добровольного медицинского страхования	выгодоприобретатели: Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «ДЭК» Милуш В.В., члены Правления ПАО «ДЭК» Е.Ю. Тюрина, Хитун С.А., Ефремов А.С., Правило В.И.	СД ПАО «ДЭК»	28.01.2015
6	ДопСогл. № 1 к договору займа № 1 от 31.03.2014	АО «ХРСК»	-	За пользование займом Заемщик уплачивает Займодавцу проценты в размере 10 (десять целых) процентов годовых от суммы займа. Начиная с 01.01.2015 проценты по займу не предусматриваются. При расчете процентов количество дней в месяце принимается равным календарному месяцу, а в году принимается равным 365 дням Уменьшение платы за пользование заемными средствами.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ХРСК»	СД ПАО «ДЭК»	28.01.2015
7	№51	АО «ДРСК»	1 762 209 (Один миллион семьсот шестьдесят две тысячи двести девять) рублей 83 коп., включая НДС (18 %) - 268 811 руб. 67 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за декабрь 2014 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	18.02.2015
8	№52	АО «ДРСК»	2 451 178 (Два миллиона четыреста пятьдесят одна тысяча сто семьдесят восемь) рублей 60 коп., включая НДС (18 %) - 373 908 руб. 60 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за декабрь 2014 г.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	18.02.2015
9	б/н	АО "СК "Агроэнерго"	102 576 руб. 35 коп., в том числе НДС (18 %) - 15 647, 24 руб.	Исполнитель обязуется по поручению Заказчика произвести энергетическое обследование объектов, а Заказчик обязан принять результат данных работ и оплатить его. Результатом работ, выполненных Исполнителем по договору, является энергетический паспорт.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО "СК "Агроэнерго"; член Правления ПАО «ДЭК» Правило В.И. одновременно является членом Совета директоров АО "СК "Агроэнерго".	СД ПАО «ДЭК»	18.02.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
10	б/н	АО «ДРСК»	45 888 руб. 48 коп., в т.ч. НДС (18%) - 6 999 рублей 94 коп.	Арендодатель передает Арендатору в аренду (временное владение и пользование) нежилое помещение общей площадью 11,0 кв.м., расположенное по адресу: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, проспект 60-летия СССР 22 "А", принадлежащее Арендодателю на праве собственности	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.03.2015
11	б/н	АО «ДРСК»	45 888 руб. 48 коп., в т.ч. НДС (18%) - 6 999 руб. 94 коп.	Арендодатель передает Арендатору в аренду (временное владение и пользование) нежилое помещение, общей площадью 11,3 кв.м., в здании базы Октябрьского РЭС с инв. № ЕО 0003009, расположенного по адресу: Еврейская автономная область, Октябрьский район, с. Амурзет, ул. Крупской, дом 24, принадлежащее Арендодателю на праве собственности	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.03.2015
12	б/н	АО «ДГК»	69 753 руб., в т.ч. НДС (18%) -10 640 руб. 03 коп.	Исполнитель оказывает Заказчику услуги по осуществлению мероприятий в области защиты государственной тайны, а Заказчик обязуется оплачивать выполнение указанных услуг.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДГК»; члены Совета директоров ПАО «ДЭК» Коняков С.С., Тихомиров С.В., Яковлев А.Д., член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДГК».	СД ПАО «ДЭК»	26.03.2015
13	б/н	АО «ДРСК»	2 639 920 (Два миллиона шестьсот тридцать девять тысяч девятьсот двадцать) рублей 65 коп., включая НДС (18%) 402 699,76 руб.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за январь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.03.2015
14	б/н	ПАО «РАО ЭС Востока»	49 527 945 руб. 78 коп., в т.ч. НДС (18%) - 7 555 110 руб. 37 коп.	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги по разработке и сопровождению бизнес-процессов, а также по представлению и защите интересов Заказчика в государственных органах власти и управления и консультационные услуги.	акционер ПАО «ДЭК» - ПАО «РАО ЭС Востока», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, является стороной в сделке	СД ПАО «ДЭК»	15.04.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
15	б/н	АО «ДРСК»	634 503 (шестьсот тридцать четыре тысячи пятьсот три) руб. 30 коп., включая НДС (18%) – 96 788 руб. 64 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованную за январь-февраль 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	30.04.2015
16	№196	АО «ДРСК»	17 213 884 руб. (Семнадцать миллионов двести тринадцать тысяч восемьсот восемьдесят четыре) руб. 27 коп., включая НДС (18%) 2 625 846,75 руб.	Цедент уступил, а Цессионарий принял в порядке и на условиях договора цессии право требования задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованную за декабрь 2014 года и январь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Совета директоров ПАО «ДЭК» Андрейченко Ю.А., член Правления ПАО «ДЭК» Ефремов А.С. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	15.06.2015
17	№01/02-2015	АО «ДГК»	569 388 руб. 93 коп., в т.ч. НДС (18%) - 86 855 руб. 94 копейки.	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное пользование помещения второго этажа в здании главной конторы Лит. А 14, инв. № Е 2610024, общей площадью 499,7 кв.м., расположенной по адресу: Приморский край, ЭПК № 1 Артемовской ТЭЦ, ул. Каширская, 21а.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДГК»; члены Совета директоров ПАО «ДЭК» Коптяков С.С., Тихомиров С.В., Яковлев А.Д., член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДГК».	СД ПАО «ДЭК»	15.06.2015
18	483/ХГ-15 от 26.06.2015	АО «ДГК»	759 765 руб. 60 коп., в том числе НДС (18%).	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное пользование часть административного здания общей площадью 216,6 кв.м. для размещения Николаевского отделения, а также РКЦ Николаевского отделения филиала ПАО «ДЭК» - "Хабаровскэнергосбыт", расположенного по адресу: г. Николаевск-на-Амуре, ул. Невельского, 24, СП Николаевская ТЭЦ в состоянии, позволяющем осуществлять его нормальную эксплуатацию.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДГК»; Председатель Правления ПАО «ДЭК» Милуш В.В., члены Совета директоров ПАО «ДЭК» Коптяков С.С., Яковлев А.Д. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДГК».	СД ПАО «ДЭК»	29.07.2015
19	б/н	АО «ДРСК»	7 467 руб. 42 коп., в том числе НДС (18%) 1 139 руб. 10 коп.	Арендатор возвращает, а Арендодатель принимает 01.06.2015 часть земельного участка площадью 30,00 кв.м. из части участка площадью 60 кв.м., предоставленного в аренду по Договору аренды и находящегося на территории производственной базы (за гаражом тяжелой техники), расположенной по адресу: Республика Саха (Якутия), г. Алдан, пер. Незаметный, д.14.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	29.07.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
20	б/н	АО «ЖКУ»	не более 5 250 000 рублей.	Займодавец предоставляет Заемщику заем для финансирования основной деятельности (пополнение оборотных средств Заемщика) в сумме не более 5 250 000 рублей, а Заемщик обязуется в предусмотренные договором сроки возратить Займодавцу сумму займа и уплатить Займодавцу установленные договором проценты за пользование займом.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ЖКУ»; члены Правления ПАО «ДЭК» С.А. Хитун, В.И. Правило одновременно являются членами Совета директоров АО «ЖКУ».	СД ПАО «ДЭК»	19.08.2015
21	ДопСога №4 к ДА № 404 от 26.11.2011	АО «ДРСК»	343 317 руб. 37 коп., в том числе НДС (18 %).	Увеличение размера арендной платы.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	19.08.2015
22	б/н	АО «ДРСК»	1 124 000 (Один миллион сто двадцать четыре тысячи) руб. 00 коп., включая НДС (18%) 171 457 рублей 63 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	31.08.2015
23	б/н	АО «ДРСК»	1 874 000 руб. (Один миллион восемьсот семьдесят четыре тысячи) руб. 00 коп., включая НДС (18%) 285 864 руб. 41 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, за май-июль 2015 г.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	31.08.2015
24	б/н	АО «ДРСК»	1 457 407 (Один миллион четыреста пятьдесят семь тысяч четыреста семь) руб. 25 коп., включая НДС (18%) 222 316 руб. 36 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за январь 2012 г. и июль-август 2015 г.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	17.09.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
25	б/н	АО «ДРСК»	1 907 742 (Один миллион девятьсот семь тысяч семьсот сорок два) руб. 90 коп., включая НДС (18%) 291 011 руб. 63 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за январь 2012 г. и август-сентябрь 2015 г.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	17.09.2015
26	б/н	АО «ДРСК»	3 295 010 (Три миллиона двести девяносто пять тысяч девять) руб. 94 коп., включая НДС (18%) 502 628 руб. 79 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за январь-февраль 2012 г. и за октябрь 2015 г.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	17.09.2015
27	б/н	АО «ДРСК»	3 942 329 (Три миллиона девятьсот сорок две тысячи триста двадцать девять) руб. 61 коп., включая НДС (18%) 601 372 руб. 31 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за февраль 2012 г. и за ноябрь 2015 г.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	17.09.2015
28	б/н	ООО "Восток-Финанс"	6 832 011 руб. 24 коп., в том числе НДС (18%) 1 042 171 руб. 21 коп.	Исполнителем оказываются услуги в интересах Заказчика по организации сбора, аналитической обработке и передаче информации в ПАО "РАО ЭС Востока", ДВРЦ МЧС России, Министерство энергетики РФ, Центр мониторинга состояния защищенности и функционирования объектов ПАО "РусГидро" для нужд ПАО «ДЭК», в соответствии с Регламентом передачи оперативной информации в ОАО "РАО Энергетические системы Востока".	акционер ПАО «ДЭК» - ПАО «РАО ЭС Востока» - владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке	СД ПАО «ДЭК»	17.09.2015
29	б/н	ООО "Восток-Финанс"	554 246 руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 84 546 руб. 00 коп.	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату недвижимое имущество - нежилые помещения общей площадью 74.1 кв.м. (каб. 6.7, 6.7а, 6.7б, 6.7в) в принадлежащем Арендодателю на праве собственности нежилом административном здании и движимое имущество по перечню	акционер ПАО «ДЭК» - ПАО «РАО ЭС Востока» - владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке	СД ПАО «ДЭК»	17.09.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
30	б/н	АО «ДГК»	19 738 656 руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 3 010 981 руб. 44 коп.	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату недвижимое имущество - нежилые помещения общей площадью 442,2 кв. м. на 9-м этаже литеры А3, принадлежащего Арендодателю на праве собственности нежилого административного здания	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДГК»; Председатель Правления ПАО «ДЭК» Милуш В.В., члены Совета директоров ПАО «ДЭК» Коптяков С.С., Яковлев А.Д. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДГК».	СД ПАО «ДЭК»	29.09.2015
31	б/н	АО «ДРСК»	2 023 185 (Два миллиона двадцать три тысячи сто семьдесят пять) руб. 04 коп., включая НДС (18%) 308 621 руб. 45 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за ноябрь 2014 года, за июль 2015 года, август 2015 года и сентябрь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	02.11.2015
32	б/н	АО «ДРСК»	676 272 (Шестьсот семьдесят шесть тысяч двести семьдесят два) руб. 24 коп., включая НДС (18%) 103 160 руб. 17 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования от Должника оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за май 2015 года, июль 2015 года, август 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	02.11.2015
33	б/н	АО «ДРСК»	7 551 884 (семь миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот восемьдесят четыре) руб. 46 коп., включая НДС (18 %) - 1 151 982 руб. 37 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за апрель 2014 года и март 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	16.11.2015
34	б/н	ПАО «РусГидро»	не более 30 000 000 руб.	Продавец обязуется передавать, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию в соответствии с условиями договоров, Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка.	акционер ПАО «ДЭК» - ПАО «РусГидро», имеющего совместно с его аффилированным лицом (ПАО «РАО ЭС Востока») более 20 % голосующих акций ПАО «ДЭК», и является стороной в сделке	СД ПАО «ДЭК»	26.11.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
35	б/н	АО «ДГК»	51 421 руб. 50 коп., в том числе НДС (18%) 7 843 руб. 95 коп.	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату следующее недвижимое имущество, находящееся в здании (административное, насосная) общей площадью 1 610,2 кв.м. (лит. А, лит. Б-трансформатор), этажность: 3, цокольный – лит. А, цокольный – лит. Б, местоположение: Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 10 стр. 9	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДГК»; Председатель Правления ПАО «ДЭК» Милуш В.В., члены Совета директоров ПАО «ДЭК» Коптяков С.С., Яковлев А.Д. одновременно являются членами Совета директоров АО «ДГК».	СД ПАО «ДЭК»	26.11.2015
36	ДопСогл №4 к ДА от 28.12.2011 № 2760/ХЭС	АО «ДРСК»	495 154 руб. 92 коп., в том числе НДС (18%) 75 532 руб. 11 коп.	Продление срока действия договора аренды нежилого помещения от 28.12.2011 № 2760/ХЭС и увеличение размера арендной платы.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.11.2015
37	б/н	АО «ДРСК»	148 610 (Сто сорок восемь тысяч шестьсот десять) рублей 78 коп., включая НДС (18%) 22 669 руб. 44 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за май, июнь, сентябрь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.11.2015
38	б/н	АО «ДРСК»	2 173 282 (Два миллиона сто семьдесят три тысячи двести восемьдесят два) рубля 96 коп., включая НДС (18%) 331 517 руб. 74 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, образованной за август, сентябрь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.11.2015
39	б/н	АО «ДРСК»	2 720 869 (Два миллиона семьсот двадцать тысяч восемьсот шестьдесят девять) рублей 99 коп., включая НДС (18%) 415 047 руб. 96 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты за услуги по передаче электрической энергии за сентябрь, октябрь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	26.11.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
40	б/н	АО «ДРСК»	1 739 261 руб. 28 коп., в том числе НДС (18%) - 265 311 руб. 04 коп.	<p>Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 367,8 кв.м.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - десять кабинетов общей площадью 195,4 кв.м. (на третьем этаже - каб. № 10 – 13,0 кв.м.; на втором этаже – каб. № 11 – 11,5 кв.м., каб. № 12 – 20,9 кв.м., каб. № 13 – 11,4 кв.м., каб. № 14 – 15,6 кв.м., каб. № 15 – 12,7 кв.м., каб. № 16 – 13,5 кв.м., каб. № 17 – 15,6 кв.м., каб. № 19 – 54,0 кв.м., каб. № 20 – 27,2 кв.м.), подсобное помещение в подвале – 43,3 кв.м., коридор с лестничной клеткой – 61,1 кв.м., расположенных в трехэтажном здании диспетчерского пункта по адресу: Амурская область, г. Зея, пер. Лаврушенский, 3, литер А2; - нежилое помещение общей площадью 68,0 кв.м., расположенное в одноэтажном здании гаража ОДС по адресу: Амурская область, г. Зея, пер. Лаврушенский, 3. 	<p>акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».</p>	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015
41	б/н	АО «ДРСК»	406 396 руб. 63 коп., в том числе НДС (18%) - 61 992 руб. 71 коп.	<p>Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 128,84 кв.м.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в двухэтажном административном здании РПБ, три кабинета на втором этаже (каб. № 2 – 23,7 кв.м., каб. № 11 – 32,9 кв.м., каб. № 15 – 11,4 кв.м.) общей площадью 68,0 кв.м., коридор с лестничной площадкой – 24,0 кв.м., расположенные по адресу: Амурская область, Серышевский район, пгт. Серышево, ул. Литвиненко, 13, литер А; - часть нежилого помещения на первом этаже в здании гаража, площадью 36,84 кв.м., по адресу: Амурская область, Серышевский район, пгт. Серышево, ул. Литвиненко, 13. 	<p>акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».</p>	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
42	б/н	АО «ДРСК»	689 533 руб. 18 коп., в том числе НДС (18 %) - 105 183 руб. 03 коп.	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату нежилые помещения общей площадью 316,7 кв.м.: - в трехэтажном здании диспетчерского пункта на первом этаже (каб. № 31 – 45,2 кв.м., каб. № 32 – 2,6 кв.м., каб. № 33 – 14,8 кв.м., каб. № 34 – 2,5 кв.м., каб. № 37 – 16,2 кв.м., часть помещения № 38 – 21,05 кв.м., каб. № 40 – 37,6 кв.м., каб. № 41 – 13,8 кв.м., каб. № 42-43 – 1,05 кв.м., каб. № 44 – 13,7 кв.м., каб. № 45 – 8,7 кв.м., каб. № 46 – 9,3 кв.м., каб. № 47 – 21,0 кв.м.) общей площадью – 207,5 кв.м., расположенного по адресу: Амурская область, г. Райчихинск, ул. Транспортная, 14; - в одноэтажном здании гаража спецмашин (часть помещения № 4) общей площадью 109,2 кв.м., расположенного по адресу: Амурская область, Бурейский р-н, п. Бурей, ул. Партизанская, 42.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015
43	б/н	АО «ДРСК»	1 582 049 (Один миллион пятьсот восемьдесят две тысячи сорок девять) руб. 40 коп., включая НДС (18%) 241 329 руб. 57 коп.	Цедент уступает, а Цессионарий принимает в порядке и на условиях договора цессии право требования оплаты задолженности за услуги по передаче электрической энергии за октябрь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015
44	б/н	АО «ДРСК»	5 581 руб. 20 коп., в т.ч. НДС (18 %) 851 руб. 37 коп.	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату следующее имущество: часть земельного участка площадью 30,00 кв.м, находящегося на территории производственной базы (за гаражом тяжелой техники), расположенной по адресу: Республика Саха (Якутия), г. Алдан, пер. Незаметный, д. 14.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю., занимающая должность в органах управления юр.лица, являющегося стороной в сделке, - является членом Совета директоров АО «ДРСК»	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015

№ пп	№ договора	Контрагент	Цена отчуждаемых/ приобретаемых имущества/услуг (руб. с НДС)	Предмет договора	Заинтересованное лицо	Орган, принявший решение	Дата принятия решения
45	б/н	АО «ДРСК»	15 552 060 руб. 65 коп., включая НДС (18%) 2 372 348 руб. 23 коп.	Цедент уступает, а Цессинарий принимает в порядке и на условиях договоров цессии право требования от Должников (потребителей электроэнергии на территориях Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края) оплаты задолженности за электрическую энергию и мощность, образованной за декабрь 2014 года - сентябрь 2015 года	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015
46	б/н	АО «ДРСК»	1 216 983 руб. 23 коп.	Первоначальный должник передает, а Новый должник полностью принимает на себя обязательства Первоначального должника перед Кредиторами, возникшие в связи с излишне уплаченными денежными средствами по договорам энергоснабжения в период осуществления АО «ДРСК» функции гарантирующего поставщика.	акционер ПАО «ДЭК», владеющий 20 и более процентов голосующих акций Общества, - ПАО «РАО ЭС Востока», на том основании, что аффилированное лицо ПАО «РАО ЭС Востока» – ПАО «ДЭК» - владеет 20 и более процентов акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, - АО «ДРСК»; член Правления ПАО «ДЭК» Тюрина Е.Ю. одновременно является членом Совета директоров АО «ДРСК».	СД ПАО «ДЭК»	24.12.2015