

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество «Дальневосточная
энергетическая компания»*

Код эмитента: 55275-Е

за 2 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: 690091 Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

**Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию
в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

Генеральный директор
Дата: 12 августа 2016 г.

_____ В.В. Милуш
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 12 августа 2016 г.

_____ И.В. Кучеева
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Шалимова Анастасия Александровна, Главный специалист по корпоративным
событиям отдела корпоративных событий и взаимодействия с акционерами**

Телефон: **(423) 265-7443**

Факс: **(423) 241-1251**

Адрес электронной почты: **fond3@dvec.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.dvec.ru; www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385**

Оглавление

Оглавление	2
Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента	13
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски	14
2.4.2. Страновые и региональные риски	15
2.4.3. Финансовые риски	15
2.4.4. Правовые риски.....	16
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	16
2.4.6. Стратегический риск	17
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация.....	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	19
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	21
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	21
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	22
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	22
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	22
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	22
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	22
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	23
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	23
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	25
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	26
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	26

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	27
4.3. Финансовые вложения эмитента	27
4.4. Нематериальные активы эмитента	29
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	29
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	29
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	30
4.8. Конкуренты эмитента	31
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	32
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	32
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	38
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	38
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	51
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	51
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	55
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	57
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	61
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	65
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	67
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	67
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	67
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	67
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	67
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	69
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	69
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций	69
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	70
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	71
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	72
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	72
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	72
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	75
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	141
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	144
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	144
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	144
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	144

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	144
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	144
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	144
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	144
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций.....	146
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	150
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	150
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	150
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	151
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	151
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	151
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	151
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	151
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	151
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	152
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	152
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	152
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	152
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	152
8.8. Иные сведения.....	152
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	152

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является публичным акционерным обществом

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дальневосточный банк Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск*

Место нахождения: *690990, г. Владивосток., ул. Фонтанная 18*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702810050000010000*

Корр. счет: *30101810600000000608*

Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дальневосточный филиал Публичного акционерного общества РОСБАНК*

Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК*

Место нахождения: *690091, г. Владивосток, ул. Уборевича, 11*

ИНН: *7730060164*

БИК: *040507871*

Номер счета: *40702810645510000753*

Корр. счет: *301018103000000000871*

Тип счета: *Расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дальневосточный банк Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск*

Место нахождения: *690990, г. Владивосток., ул. Фонтанная 18*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702810350000010001*

Корр. счет: *30101810600000000608*

Тип счета: *Расчетный счет*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»*

Место нахождения: *123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12*

ИНН: *7706118254*

ОГРН: 1027739314448

Телефон: (495) 967-0495

Факс: (495) 967-0497

Адрес электронной почты: vneshaudit@vneshaudit.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Место нахождения

117420 Россия, город Москва, Наметкина 14 корп. 1 оф. 419

Дополнительная информация:

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является членом Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР») с 30.10.2009.

Основной регистрационный номер (ОРН) в реестре – 10202000095.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2009	
2012	
2013	
2014	
2015	

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора Общества осуществляется по результатам отбора среди аудиторских организаций на право оказания услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

В соответствии с п.23.8 Устава «Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее Собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах». Поступившие предложения по кандидатурам аудитора рассматриваются Советом директоров и выносятся на рассмотрение годового Общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» утвержден аудитором Общества на 2015 год решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» 26.06.2015 (Протокол от 30.06.2015 № 13).

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающейся проверкой отчетности Эмитента.

Определение размера оплаты услуг аудитора согласно пп. 14 п. 15.1. ст. 15, п. 23.9 ст. 23 Устава Эмитента относится к компетенции Совета директоров Эмитента.

Размер оплаты услуг ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2015 год, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, состоит из стоимости услуг специалистов компании-аудитора (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»), включая суммы командировочных и накладных расходов, которые понес аудитор при оказании услуг по договору, и составил 1 606 027,20 рублей с НДС (указанный размер определен решением Совета директоров ПАО «ДЭК» 29.07.2015 (Протокол заседания от 31.07.2015 № 244)).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)**

Место нахождения: **125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **pwc.russia@ru.pwc.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, город Москва, 3-й Сыромятнический пер., 3/9

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010	2012
2011	2013
	2014
	2015
	2016

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от

эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора Общества осуществляется по результатам отбора среди аудиторских организаций на право оказания услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

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 Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на рассмотрение Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» не выносится.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающейся проверкой отчетности Эмитента.

Размер оплаты услуг ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» для обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности Общества за 2015 год, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), составил 1 710 000 руб., в том числе НДС (18%)

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юником»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юником»*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, строение 1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1077739271701*

Телефон: *(495) 797-5665*

Факс: *(495) 797-5665*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения

105120 Российская Федерация, город Москва, 3-й Сыромятнинский пер., 3/9

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2016	

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора Общества осуществляется по результатам отбора среди аудиторских организаций на право оказания услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

В соответствии с п.23.8 Устава «Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее Собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах». Поступившие предложения по кандидатурам аудитора рассматриваются Советом директоров и выносятся на рассмотрение годового Общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

АО «БДО Юником» утвержден аудитором Общества на 2016 год решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» 24.06.2016 (Протокол от 27.06.2016 № 14).

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающейся проверкой отчетности Эмитента.

Определение размера оплаты услуг аудитора согласно пп. 14 п. 15.1. ст. 15, п. 23.9 ст. 23 Устава Эмитента относится к компетенции Совета директоров Эмитента.

Размер оплаты услуг АО «БДО Юником» для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2016 год, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, утвержден решением Совета директоров ПАО «ДЭК» 28.07.2016 (Протокол заседания от 29.07.2016 № 270)) и составит 1 679 532 руб., в том числе НДС (18%).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: Милуш Виктор Владимирович

Год рождения: 1959

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ДЭК»*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Кучеева Ирина Владимировна*

Год рождения: *1969*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ДЭК»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *руб./чел.*

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Производительность труда	10 687 453	11 619 595
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.42	0.428
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.0002	0.0003
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	57.72	11.25
Уровень просроченной задолженности, %	6.5	0.63

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. В отчетном периоде производительность труда составила 11,62 млн. рублей на человека.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу показывает соотношение внешних и собственных источников финансирования. Значение показателя в отчетном периоде составило 0,428.

Показатель «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме собственного капитала и долгосрочной задолженности» отражает уровень риска компании при использовании заемных средств. Значение показателя в отчетном периоде составило 0,0003. Значение показателя (0,03%) характеризует низкую долю риска Эмитента.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) показывает возможность погашения краткосрочных обязательств за счет полученных доходов. Значение показателя в отчетном периоде составило 11,25 за счет получения в отчетном периоде валовой прибыли.

Уровень просроченной задолженности Эмитента в отчетном периоде составил 0,63%.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 30.06.2016 г.
Рыночная капитализация	12 176 737 217.43	9 954 956 310.71

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Организатором торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществлен расчет рыночной капитализации эмитента, является ЗАО «ФБ ММВБ».

В настоящее время обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ДЭК» включены в Котировальный список Второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ» (код – DVEC).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	10 690 000
в том числе:	
кредиты	10 690 000
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	4 205 325
из нее просроченная	95 283
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	349 000
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	2 451 247
из нее просроченная	88 215
перед персоналом организации	95 052
из нее просроченная	
прочая	1 310 027
из нее просроченная	7 068

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента

вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Данная задолженность не является для Эмитента существенной. Отрицательные последствия для Эмитента отсутствуют.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредит, невозобновляемая кредитная линия	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", Российская Федерация, город Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 585 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	4 585 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,84
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	28.07.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Управление рисками – актуальная задача для Эмитента. Эмитент стремится эффективно управлять

рисками, обеспечивая тем самым стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента, а именно – обеспечение надежности поставок электроэнергии конечному потребителю при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.

Работа Эмитента по управлению рисками включает в себя не только работу с конкретными рисками, но и со сферами возникновения рисков в целом, то есть с производственными, социальными, экологическими, политическими, правовыми и другими аспектами, которые могут стать препятствиями для развития бизнеса.

Эмитент выделяет несколько этапов создания системы управления рисками:

Первый этап основывается на сборе и анализе существующей информации о возможных сферах возникновения рисков, идентификации и систематизации конкретных рисков с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Эмитента.

Второй этап представляет собой классификацию рисков и принятие решения о методах работы с ними. На основе принимаемых решений по управлению различными типами рисков будет формироваться общая модель риск - менеджмента Эмитента, в которой будет учитываться как оптимистическая, так и пессимистическая оценка риска. Так, управление рисками будет заключаться в обеспечении результативности деятельности Эмитента с учетом возможных негативных последствий воздействия рискованных ситуаций и при обязательном стремлении воспользоваться их потенциальными позитивными эффектами.

Третий этап создания системы управления рисками представляет собой выявление адекватных методов управления рисками, соответствующих каждой конкретной бизнес-цели, установленной в стратегии развития Эмитента.

В настоящее время главной задачей для менеджмента Эмитента является формирование культуры управления рисками, при которой будут определены обязанности по управлению рисками и критерии качества работы каждого сотрудника, отвечающего за конкретный риск.

2.4.1. Отраслевые риски

Сведения о влиянии возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли, а также предполагаемые действия эмитента 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 Эмитентом в своей деятельности, их влияние на деятельность эмитента 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 ФАС. 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 Эмитента, их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия эмитента связаны с взаимодействием с федеральными и региональными органами исполнительной власти, устанавливающими тарифы производителей, конечные регулируемые цены для потребителей, тарифы на услуги передачи электроэнергии, сбытовые наборы на осуществление сбытовой деятельности. Эмитент полагает, что возникновение указанных рисков существенно на деятельность Эмитента и его исполнение по ценным бумагам не повлияет, так как действия, которые Эмитент планирует оперативно предпринять в этом случае, представляются эффективными и позволят уменьшить негативный эффект данного риска.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала.

Эмитент 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 преобразования 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 «Социальное и экономическое развитие ДВ и Забайкалья на период до 2018 г.»

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

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

Эмитент 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 корректировке балансов энергии и мощности и соответственно бизнес-плана общества.

Эмитент 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.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Реализация Эмитентом электроэнергии осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на нее в валюте Российской Федерации. В связи с этим, Эмитент не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют в части текущей операционной деятельности.

Учитывая наличие заемных средств в пассиве баланса, стоимость кредитных ресурсов является значимым показателем, влияющим на финансовый результат Общества.

Поскольку сбытовая деятельность Эмитента связана с необходимостью покрытия текущих кассовых разрывов кредитными ресурсами, Общество подвержено риску изменения процентных ставок. Степень влияния данного риска на финансово-хозяйственную деятельность Общества высокая.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

Деятельность Эмитента осуществляется таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. При этом, финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, результаты текущей операционной деятельности имеют высокую зависимость от изменений валютного курса, поскольку его существенное изменение напрямую влияет на финансовую устойчивость потребителей электроэнергии, которые, в свою очередь, являются участниками рыночных отношений.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. Предполагаемые действия Эмитента по минимизации отрицательного влияния риска:

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

- реализация программы управления издержками, реализация целевых антикризисных мероприятий.

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

- сохранение и поддержание безупречной кредитной истории Компании;
- регулярный мониторинг финансового рынка, поиск наиболее приемлемых способов привлечения финансовых ресурсов;
- привлечение заемных средств по кредитным договорам и договорам займа с фиксированной процентной ставкой.

Влияние инфляции:

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента связано со следующими основными рисками:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения затрат из-за увеличения расходов на услуги связи, аренды, транспортных расходов и др.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

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

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанные критические значения, Эмитент планирует уделить особое внимание увеличению скорости оборачиваемости оборотных активов в части дебиторской задолженности, увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов и провести комплексные антикризисные мероприятия по сокращению внутренних издержек.

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

Основными показателями, наиболее подверженными изменению, связанным с финансовыми рисками, являются расходы по уплате процентов по привлекаемым кредитным ресурсам, объемом просроченной дебиторской задолженности и вероятность ее взыскания, что в целом влияет на финансовый результат деятельности Компании.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения:

Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание долга. Вероятность их возникновения оценивается как средняя.

Характер изменений в отчетности:

При наступлении вышеуказанных рисков возможен рост прочих расходов, ухудшение финансовых результатов.

2.4.4. Правовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.5. 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 инвестиционной привлекательной компании посредством систематического и последовательного разъяснения, в том числе через средства массовой коммуникации текущих и стратегических задач, решаемых Обществом.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегические риски или риски, влияющие на вероятность достижения компанией поставленных стратегических целей, связаны с разработкой и воплощением бизнес решений и зависят от того, как управленческий аппарат анализирует внешние факторы, оказывающие влияние на стратегическое развитие бизнеса. Дополнительными факторами данных рисков, являются существенность потерь Общества при их реализации, минимальная возможность их передачи, трудности их выявления, идентификации и оценки. 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 завершённый год.

Отчет об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками ПАО «ДЭК» на 2015-2016 гг. за первое полугодие 2016 года рассмотрен Советом директоров 28.07.2016 (Протокол № 270 от 29.07.2016).

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Эмитент не участвует в настоящее время в судебных процессах, способных оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

Риск отсутствия возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» от 04.11.2007 № 250-ФЗ основная деятельность Эмитента не подлежит лицензированию. Эмитент в своей деятельности не использует и не предполагает использования объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), лицензии на право пользования такими объектами у Эмитента отсутствуют.

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 г. в ПАО «ДЭК» на розничном рынке электроэнергии отсутствуют потребители с выручкой от реализации электроэнергии более 10% от общей выручки в связи с осуществлением ООО «Русэнергосбыт» покупки электроэнергии для тяговых подстанций железной дороги на территориях Приморского и Хабаровского краев на оптовом рынке электроэнергии.

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.

С февраля 2013г обществом введён мониторинг крупных потребителей РРЭ, имеющих риск или намерение сменить энергосбытовую компанию или выйти на ОРЭМ.

С 1 января 2014 года ПАО «ДЭК» получен допуск к торговой системе оптового рынка в интересах КГУП «Приморский Водоканал».

С 1 октября 2014 года ПАО «ДЭК» получен допуск к торговой системе оптового рынка в интересах ОАО «Варяг».

С 1 января 2015 года ПАО «ДЭК» получен допуск к торговой системе оптового рынка в интересах ОАО «Звезда» и ОАО «Дальполиметалл».

С 1 января 2016 года осуществлен допуск к торговой системе в интересах ООО «Ратимир» и МУП «Водоканал», г. Хабаровск.

Данные предприятия имели намерение выйти на ОРЭМ, в том числе через энергосбытовые компании. ПАО "ДЭК" были приняты контрмеры, что позволило сохранить данных потребителей в структуре

полезного отпуска ПАО «ДЭК».

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.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «ДЭК»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.07.2015*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ДЭК»*

Дата введения наименования: *01.02.2007*

Основание введения наименования:

01 февраля 2007 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» путем реорганизации в форме слияния.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1072721001660*

Дата государственной регистрации: *01.02.2007*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Федеральной налоговой службы по Центральному району г. Хабаровска*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

ОАО «ДЭК» образовано 01 февраля 2007 года путем слияния региональных энергосистем Дальнего Востока осуществляет свою деятельность на территории Приморья, Хабаровского края, Еврейской автономной и Амурской областей.

26 июня 2015 года решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ДЭК» (Протокол № 13 от 30.06.2015) утвержден Устав Общества в новой редакции, согласно которому Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» переименовано в Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»). Устав в новой редакции зарегистрирован 13.07.2015 в МИФНС по Фрунзенскому району г. Владивостока.

Компания является основным Гарантирующим поставщиком электроэнергии для населения и предприятий второй 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 второй неценовой зоны. В целях энергоснабжения потребителей розничного рынка ПАО «ДЭК» приобретает свыше 24 миллиардов киловатт-часов или 78% от всего объема поставок электроэнергии.

Клиентами Общества являются свыше 48 тысяч юридических лиц, а также более 1,5 миллионов - физических лицами. Ежегодное потребление электроэнергии на обслуживаемой территории составляет порядка 21 миллиарда киловатт-часов.

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

внедрение новых информационных сервисов для потребителей.

Общество является холдинговой компанией, объединяющей 17 дочерних и зависимых обществ, таких как энергокомпании (АО «ДГК» и АО «ДРСК»), ремонтно-сервисные компании и компании, осуществляющие непрофильные виды деятельности.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Россия, Российская Федерация, г. Владивосток

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

690091 Россия, Приморский край, город Владивосток, улица Тигровая 19

Телефон: *(423) 240-68-45*

Факс: *(423) 265-74-43*

Адрес электронной почты: *priemn@dvec.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.dvec.ru; www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11385*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Отдел корпоративных событий и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления ПАО «ДЭК»*

Адрес нахождения подразделения: *690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19, каб. 1/1*

Телефон: *(423) 241-12-51, 265-73-66, 265-73-65, 265-74-43, 265-72-88, 265-73-62*

Факс: *(423) 265-74-43*

Адрес электронной почты: *keg@dvec.ru; fond3@dvec.ru; krv@dvec.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.dvec.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2723088770

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
40.10.3

Коды ОКВЭД
74.84
80.22.22

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном*

рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	34 723 674	38 507 044
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.92	99.93

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

В первом полугодии 2016 года выручка от реализации электрической энергии составила 38 507 044 тыс. рублей, относительно аналогичного периода 2015 года возросла на 3 783 370 тыс. рублей или на 10,9%. На увеличение выручки относительно фактического уровня аналогичного периода 2015 г. повлиял рост среднего тарифа конечного потребителя на 8,88% при увеличении полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям на 179,867 млн. кВтч или на 1,5%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Сырье и материалы, %	0.12	0.12
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0.13	0.12
Топливо, %	0	0
Энергия, %	94.34	94.44
Затраты на оплату труда, %	3.16	3.13
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.05	0.05
Отчисления на социальные нужды, %	0.91	0.91
Амортизация основных средств, %	0.2	0.17
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.04	0.03
Прочие затраты, %	1.04	1.02
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное (расходы, связанные с прочей производственной деятельностью, не выделенной в других статьях), %	1.04	1.02
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	100.54	103.39

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская отчетность Эмитента подготовлена в соответствии с Федеральным Законом №402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете» и ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации».

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»*
Место нахождения: *680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49*
ИНН: *1434031363*
ОГРН: *1051401746769*

Доля в общем объеме поставок, %: **62.95**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»*
Место нахождения: *660017, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корпус 1*
ИНН: *2460066195*
ОГРН: *1042401810494*

Доля в общем объеме поставок, %: **37.05**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент реализует свою продукцию (электроэнергию)

- на ОРЭ на территориях Приморского, Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области РФ, и Южно – Якутского района.

- РРЭ на территориях Приморского, Хабаровского краев, Амурской области и Еврейской автономной области РФ.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

К существенным событиям/факторам, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):

- снижение потребления электроэнергии;

- высокий уровень технологических и коммерческих потерь;

- ухудшение финансового положения потребителей, вызванное кризисными явлениями в экономике, и, как следствие - ухудшение платежеспособности.

В условиях финансовой нестабильности вероятность негативных изменений в потреблении электроэнергии и платежеспособности клиентов оценивается эмитентом как средняя.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- планирование деятельности, в том числе оперативное, с учетом изменений в области тарифообразования и энергопотребления;

- недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;

- обновление и совершенствование парка приборов учета;

- повышение качества коммерческого учета электроэнергии;

- повышение качества обслуживания потребителей ПАО «ДЭК» в соответствии с принятыми Стандартами.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- совершенствование системы сбыта электрической энергии;
- усиление финансового контроля;
- разработка и выполнение программы по снижению издержек;
- проведение мероприятий, направленных на сохранение статуса гарантирующего поставщика электрической энергии;
- выстраивание устойчивой системы обратной связи с абонентами - потребителями электроэнергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Эмитент не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов: Основными видами деятельности Эмитента являются корпоративное и управление Холдингом, энергосбытовая деятельность. Основными приоритетами в развитии Эмитента являются:

- 1) покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- 2) реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- 3) оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- 4) диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии;
- 5) оказание услуг по организации коммерческого учета;
- 6) предоставление коммунальных услуг населению;
- 7) разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- 8) выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- 9) инвестиционная деятельность;
- 10) оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;
- 11) организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности, техники безопасности и других;
- 12) образовательная деятельность;
- 13) обеспечение в пределах компетенции режима экономической, физической и информационной безопасности Общества;
- 14) охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;
- 15) организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Иные планы Эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планы, касающиеся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности, отсутствуют.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно зависят от иных членов банковской группы, банковского холдинга, холдинга или ассоциации

Подробное изложение характера зависимости результатов финансово-хозяйственной деятельности эмитента от иных членов банковской группы, банковского холдинга, холдинга или ассоциации:

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества существенно зависят от следующих членов Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»: АО «ДГК» (производителя электроэнергии) и АО «ДРСК» (транспортировщика электроэнергии), так расходы по покупке и транспортировке электроэнергии составляют основную долю в структуре себестоимости ПАО «ДЭК».

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Холдинг ПАО «РАО ЭС Востока»*

Срок участия эмитента: *с даты государственной регистрации ПАО «РАО ЭС Востока» – 01.07.2008*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Место эмитента в структуре Холдинга: дочернее общество

Функции эмитента в Холдинге: покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам).

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДГК»*

Место нахождения

680000 Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

ИНН: *1434031363*

ОГРН: *1051401746769*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *100% минус одна акция*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *100% минус одна акция*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, производство электрической и тепловой энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		эмитента, %
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Коптяков Станислав Сергеевич	0	0
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Понуровский Виталий Сергеевич	0	0
Савостиков Николай Валерьевич	0	0
Синявский Сергей Васильевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0
Трефилов Дмитрий Сергеевич	0	0
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Шамайко Андриян Валерьевич	0	0
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДРСК»***

Место нахождения

675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28

ИНН: ***2801108200***

ОГРН: ***1052800111308***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

Оказание услуг по передаче, распределению электрической энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреевко Юрий Андреевич	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Емельяненко Денис Валерьевич	0	0
Ефремов Александр Сергеевич	0	0
Колмогорова Елена Владимировна	0	0
Кораблев Артем Сергеевич	0	0
Линецкий Станислав Владимирович	0	0
Меньших Михаил Александрович	0	0
Морозов Олег Андреевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Трефилов Дмитрий Сергеевич	0	0
Холодова Жанна Геннадьевна	0	0
Янко Константин Иванович (председатель)	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреевко Юрий Андреевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 30.06.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земля	5 016	0
Здания, сооружения, передаточные устройства	934 237	3 798
Машины, оборудование, транспортные средства	1 010 151	23 720
Производственный и хозяйственный, и другие виды основных средств	107 622	2 000
ИТОГО	2 057 026	29 518

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
В соответствии с Учетной политикой ПАО «ДЭК» начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Объектов основных средств, находящихся в обременении, на балансе ПАО «ДЭК» нет.

У Эмитента нет планов по приобретению, замене, выбытию основных средств стоимостью 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	-2.08	0.096
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.69	0.76
Рентабельность активов, %	-1.43	0.073
Рентабельность собственного капитала, %	-2.02	0.104
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-4 355 252	-4 681 212
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	8.59	9.25

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

По итогам 6 мес. 2016 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 36 994 тыс. руб.

Норма чистой прибыли по итогам отчетного периода имеет значение 0,096 вследствие полученной чистой прибыли.

Коэффициент оборачиваемости активов в отчетном периоде составил 0,76.

Рентабельность активов в отчетном периоде составила 0,073%. Рентабельность собственного капитала в отчетном периоде составила 0,104%.

Сумма непокрытого убытка в отчетном периоде составила (-) 4 681 212 тыс. руб. Соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов в отчетном периоде составило (-) 9,25%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты

финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 6 мес.	2016, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	-7 130 534	-7 072 505
Коэффициент текущей ликвидности	0.522	0.533
Коэффициент быстрой ликвидности	0.519	0.53

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал в отчетном периоде имеет отрицательное значение (-) 7 072 505 тыс. руб. вследствие превышения уровня краткосрочных обязательств над оборотными активами.

Коэффициент текущей ликвидности Общества на 01.07.16 г. равен 0,533 и показывает, что оборотный капитал предприятия способен покрыть краткосрочные обязательства на 53,3%.

Коэффициент быстрой ликвидности Общества на 01.07.16 г. равен 0,53 и показывает, что наиболее ликвидная часть оборотного капитала (денежные средства, краткосрочные обязательства, краткосрочная дебиторская задолженность) Общества способна покрыть краткосрочные обязательства на 53%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «ДГК»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Хабаровск**

ИНН: **1434031363**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
01.03.2006	1-01-32532-F	Федеральная служба по финансовым рынкам России
11.05.2007	1-01-32532-F-001D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
02.06.2009	1-01-32532-F-002D	Федеральная служба по финансовым рынкам России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 104 139 086 399**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **31 041 390 863,99 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 899 071 984**

Единица измерения: *руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Привилегированные акции не размещались.

Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в 2015 году и по состоянию на 30.06.2016 не принимались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Нет

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «ДРСК»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск**

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
22.02.2006	1-01-32531-F	Федеральная служба по финансовым рынкам России
12.09.2006	1-01-32531-F-001D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
18.06.2009	1-01-32531-F-002D	Федеральная служба по финансовым рынкам России
31.10.2013	1-01-32531-F-003D	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **966 090 999 800**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 660 909 998 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 657 984 836**

Единица измерения: *руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Привилегированные акции не размещались.

Решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям в 2015 году и по состоянию на 30.06.2016 не принимались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резерв под обесценение ценных бумаг на 01.01.2015 составляет 855 213 тыс. руб.

Резерв под обесценение ценных бумаг на 31.12.2015 составляет 855 213 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, соответствует балансовой стоимости вложений. Риски, связанные с банкротством организаций (предприятий), указанных в настоящем пункте ежеквартального отчета, отсутствуют.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений»

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2016 г.

Нематериальные активы у эмитента отсутствуют

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

С 31 августа 2011 г. ПАО «ДЭК» является членом Некоммерческого партнерства «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» на основании решения Совета Директоров ПАО «ДЭК» от 17 мая 2011 г. Платежи за участие отражаются в бизнес-плане ПАО «ДЭК» как взносы. Ежемесячный размер взноса составляет 10 000 рублей.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в целом:

Произошло суммарное снижение электропотребления конечных потребителей ПАО «ДЭК» на

розничном рынке электроэнергии, что связано по Приморскому краю с выводом на оптовый рынок электроэнергии энергосбытовой компанией ООО «Русэнергосбыт» объемов электропотребления тяговых подстанций железной дороги, выхода на оптовый рынок через ООО «Главэнергосбыт» компаний ОАО «Ургалуголь» по Хабаровскому краю и ООО «Амурский уголь» по Амурской области, выхода на оптовый рынок через ООО «Русэнергоресурс» компаний ООО «Пивоваренная компания «Балтика» по Хабаровскому краю, а также динамики по остальным потребителям.

- развитие рыночных отношений в электроэнергетике на оптовом и на розничных рынках электроэнергии с внесением соответствующих изменений в нормативно-правовую базу;
- наличие проблем с платежной дисциплиной у потребителей категории ЖКХ, ВКХ;
- поддержание и развитие генерирующих мощностей и сетевой инфраструктуры.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности, и прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий: К факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на электроэнергию;
- реформирование энергетики и связанное с ней продолжающееся изменение законодательства и правил работы на рынке;
- рост энергопотребления в ряде регионов деятельности эмитента, связанный с реализацией инвестиционных проектов и ростом электропотребления населением;
- с 01.01.2016 г. по зонам деятельности ПАО «ДЭК» на РРЭ заключены государственные контракты с ФКУ «Объединенное стратегическое командование Восточного военного округа», а также договоры энергоснабжения с АО «ГУ ЖКХ» и другими потребителями. АО «Оборонэнергосбыт» с 01.03.2016 г. полностью прекратило деятельность на розничном рынке электроэнергии в зоне деятельности ПАО «ДЭК», со всеми потребителями заключены договоры энергоснабжения.
- с 01.01.2016 г. в силу вступают изменения согласно Постановлению Правительства от 17.05.2016 г. №433 по изменению порядка ценообразования для юридических лиц на розничном рынке электроэнергии. Изменения инициированы Минэнерго России с целью привести Основными посылами принятых изменений в законодательстве является приведение Правительством Российской Федерации к единообразию восприятия распространённой на остальной территории Российской Федерации схемы расчётов потребителей - юридических лиц, основанной на шести ценовых категориях, что обеспечило единые условия при формировании стоимости электроэнергии на территории всей страны. С 1 июля 2016 г. тарифы за потребленную электроэнергию Департаментами (Комитетами) по тарифам субъектов РФ уже установлены в виде формул, а не в виде фиксированной величины. В ПАО «ДЭК» организована работа по выполнению требований законодательства.

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность эмитента на протяжении ближайших нескольких лет. К факторам, которые могут ухудшить результаты деятельности эмитента, относятся:

1. Социальные факторы: Демографическая ситуация в регионах Дальнего Востока продолжает оставаться сложной. На протяжении последних лет по Приморскому краю, Хабаровскому краю и Амурской области продолжается естественная убыль населения.
 2. Технологические факторы: Оборудование, используемое для производства энергии, имеет значительный физический износ, часть оборудования уже выработала паркочный ресурс. Ограничена пропускная способность магистральных электрических сетей.
 3. Экономические факторы: Тарифы на электроэнергию превышают среднероссийские, кроме того, перекрестное субсидирование между группами потребителей увеличивает тарифную нагрузку на промышленность. Кроме того, присутствует перекрестное субсидирование между видами энергии (электроэнергией и теплоэнергией).
 4. Политические факторы: В ближайшие годы невозможно создание полноценного конкурентного рынка электроэнергии в силу несоответствия регулируемых тарифов затратам на производство энергии и больших объемов перекрестного субсидирования и выделяемых субвенций из бюджетов. Начавшийся в экономике России спад может замедлить реализацию долгосрочных инвестиционных проектов.
- К факторам, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, относятся:*
1. Экономические факторы: Ограничение динамики роста тарифов на электроэнергию на ОРЭ.
 2. Политические факторы: Основные политические факторы, оказывающие влияние на электроэнергетику это – 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.
 3. Технологические факторы: Развитие ГЭС в ОЭС Востока позволит повысить эффективность работы

ТЭЦ. Реализуются приоритетные проекты по строительству Совгаванской ТЭЦ и расширению существующей Благовещенской ТЭЦ, строительству Восточной ТЭЦ в г. Владивостоке. Реализация планов сетевого строительства магистральных сетей внутри ОЭС ДВ и связей с ОЭС Сибири создаст в перспективе к 2020 г. технические возможности для оптимизации загрузки генерирующих мощностей.

4. Социальные факторы: В связи с государственной политикой и планами Правительства РФ по развитию промышленности на территории Дальнего Востока, в том числе определением территорий опережающего развития, экспертами прогнозируется снижение темпов естественной убыли населения и увеличение притока квалифицированных работников.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий: своевременный учет новых потребителей и новых объектов генерации при формировании годовых и долгосрочных балансов электроэнергии, взаимодействие с новыми субъектами рынка электроэнергии. Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

- совершенствование системы сбыта электрической энергии;
- усиление финансового контроля;
- разработка и выполнение программы по снижению издержек;
- проведение мероприятий, направленных на сохранение статуса гарантирующего поставщика электрической энергии;
- выстраивание устойчивой системы обратной связи с абонентами - потребителями электроэнергии.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период: К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- снижение потребления электроэнергии;
- ухудшение финансового положения потребителей и, как следствие – ухудшение платежеспособности.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

- обширная зона деятельности эмитента, как гарантирующего поставщика;
- имя компании, ее авторитет на рынке, выстроенные бизнес-процессы взаимодействия с энергокомпаниями – субъектами рынка электроэнергии;
- высокая техническая оснащенность и укомплектованность квалифицированным персоналом;
- эффективная организация приема платежей за электроэнергию от населения.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия: В числе таких событий/факторов можно назвать:

- внесение поправок в действующую нормативную базу по расчету конечной цены потребителей юридических лиц на розничных рынках электроэнергии;
- внесение поправок в законодательство по ужесточению мер к неплательщикам;
- реализация территориальными сетевыми компаниями программ установки и замены приборов учета;
- реализация мероприятий предусмотренных Федеральным Законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» в части оснащения приборами учета;
- повышение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;

Эмитент намерен добиться наступления указанных событий/факторов путем реализации разработанных мероприятий.

4.8. Конкуренты эмитента

Структура конкуренции ПАО «ДЭК»:

1) Интенсивность конкуренции между традиционными конкурентами: Интенсивность конкуренции возрастает. Существуют планы по расширению доли на рынке и выводу на ОРЭ(М) новых потребителей энергосбытовыми компаниями: ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Альянс-энерго», ООО «Главэнергосбыт», ООО «Трансэнергопром» и других.

2) Угроза со стороны потенциальных конкурентов - новичков в данной сфере: Высокие риски появления новых конкурентных энергосбытовых компаний.

3) Зависимость от покупателей: Зависимость от крупных потребителей минимизирована дифференциацией с 1 января 2013 г. сбытовой надбавки в зависимости от максимальной мощности потребителя, а также выходом Федерального закона от 06.11.2013 г. №308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике», согласно которому с 1 января 2014 г. на территории Приморского и Хабаровского краев отменены договоры аренды «последней мили» объектов ЕНЭС.

4) *Зависимость от поставщиков: Высокая зависимость от основных поставщиков электроэнергии АО «ДГК» и ПАО «РусГидро». Создание оптового рынка и развитие конкуренции в генерации в перспективе снизит зависимость от поставщиков электроэнергии.*

5) *Угроза со стороны заменителей товара или услуги: Угроза отказа от энергосбытовых услуг и ухода части платежеспособных потребителей на обслуживание к альтернативным энергосбытовым компаниям либо использование собственной генерации.*

Издержки ПАО «ДЭК»: Возможности по снижению издержек за счет преимуществ перед конкурентами – большой охваченной доли рынка, технической оснащенности, тендерных оптовых (для всех энергосбытовых подразделений) закупок, реализации программ по управлению издержками, а так же использования эффекта обучения.

Выводы: На основании изложенного анализа основными стратегическими приоритетами ПАО «ДЭК» должны стать обеспечение безубыточной деятельности и стабилизации финансового положения, сохранение клиентской базы, с учетом перспективы увеличения интенсивности конкуренции в энергосбытовой сфере.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с Уставом ПАО «ДЭК» органами управления являются:

Органами управления Общества являются:

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

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» (п.10.3. Устава ПАО «ДЭК»).

«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

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

финансового года;

- 15) *определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;*
- 16) *принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 17) *принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 18) *принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 19) *утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
- 20) *принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 21) *принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*
- 22) *принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
- 23) *решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

В соответствии с п. 15.1 статьи 15 Устава ПАО «ДЭК» Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

«К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) *определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;*
- 2) *созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;*
- 3) *утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;*
- 4) *избрание секретаря Общего собрания акционеров;*
- 5) *определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;*
- 6) *вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 11-22 пункта 10.2 статьи 10 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*
- 7) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- 8) *утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;*
- 9) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 11, 24, 42 пункта 15.1 статьи 15 настоящего Устава;*
- 10) *приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами;*
- 11) *отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 12) *избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном 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;*
- 13) *определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;*
- 14) *рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;*
- 15) *рекомендации Общему собранию акционеров Общества в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, а также по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 16) *утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и*

использования фондов Общества;

17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

19) утверждение годового бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), ежеквартальное утверждение отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

20) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

21) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

22) определение основных принципов и условий выплаты вознаграждений, установления льгот и компенсаций руководящему составу Общества, утверждение перечня должностей, относящихся к руководящему составу Общества, и предварительное согласование кандидатур, назначаемых на данные должности;

23) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

24) об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество и прекращении участия Общества в других организациях;

25) определение кредитной политики Общества и принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

26) предварительное одобрение сделок, связанных с передачей Обществом в доверительное управление акций (долей) дочерних и зависимых хозяйственных обществ;

27) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

28) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

29) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

30) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

31) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

32) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

33) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

34) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

35) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

36) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а так же привлечение его к дисциплинарной ответственности;

37) привлечение к дисциплинарной ответственности членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с законодательством РФ;

- 38) рассмотрение 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;
- 39) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 40) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или « воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества):
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов создаваемых организаций), а также о совершении ДЗО сделок (в том числе приобретение, отчуждение, передача в залог или иное обременение путем совершения одной или нескольких взаимосвязанных сделок) с акциями и долями организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
 - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
 - л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
 - м) об избрании Председателя Совета директоров и досрочном прекращении его полномочий;
 - н) об избрании Генерального директора ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
 - о) об определении условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО или об определении лица, уполномоченного Советом директоров ДЗО на определение условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО и подписание трудового договора с Генеральным директором ДЗО;
 - п) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - р) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
 - с) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;
 - т) об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;
 - у) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;
 - ф) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;
 - х) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;
 - ц) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО, в том числе рассмотрение вопросов, связанных с реализацией крупных инвестиционных проектов ДЗО (в соответствии с внутренним документом ДЗО, регулирующим инвестиционную деятельность ДЗО);
 - ч) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;
 - ш) об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;

и) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.

41) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

42) принятие решений о совершении Обществом:

а) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры) не определены;

в) сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог) либо получают принадлежащие Обществу права требования передачи вновь создаваемого недвижимого имущества (из договоров подряда на создание объекта недвижимости, участия в долевом строительстве объекта недвижимости, о совместной деятельности в целях создания (реконструкции) объекта недвижимости и других), за исключением случаев, определенных отдельными решениями Совета директоров;

г) сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц либо получает права требования передачи Обществу вновь создаваемого недвижимого имущества (подряд на создание объекта недвижимости, участие в долевом строительстве объекта недвижимости, совместная деятельность в целях создания (реконструкции) объекта недвижимости и других), за исключением случаев, определенных отдельными решениями Совета директоров;

д) концессионных соглашений;

е) договоров о развитии застроенных территорий.

43) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;

44) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;

45) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

46) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

47) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий, избрание и досрочное прекращение полномочий председателей комитетов Совета директоров Общества, а также утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

48) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

- 49) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 50) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений, соглашений, заключаемых Обществом с некоммерческими организациями по вопросам социального обеспечения работников Общества, а также изменений и дополнений к коллективному договору и указанным соглашениям;
- 51) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
- 52) утверждение внутреннего документа, определяющего жилищную политику Общества, принятие решения о предоставлении Обществом корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий;
- 53) утверждение Положения о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества и годовой Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества;
- 54) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- 55) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

В соответствии с п. 21.2 статьи 21 Устава ПАО «ДЭК»:

«К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров контрольными показателями движения потоков наличности Общества;
- 3) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 4) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (с учетом подпункта 42 пункта 15.1 настоящего Устава);
- 5) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- 6) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 7) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
- 8) утверждение (корректировка) целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;
- 9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

В соответствии с п. 22.1 статьи 22 Устава ПАО «ДЭК» Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с п. 22.2 статьи 22 Устава ПАО «ДЭК» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

В соответствии с п. 22.3 статьи 22 Устава ПАО «ДЭК»:

«Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- 6) в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 8) осуществляет функции Председателя Правления Общества;
- 9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 10) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- 11) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- 12) разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;
- 13) представляет Совету директоров отчеты об утвержденных Правлением для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ) и результатов их выполнения;
- 14) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества).

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления ПАО «ДЭК» утвержден решением Совета директоров Общества 12.11.2007 (Протокол заседания Совета директоров от 12.11.2007 № 29).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

27.05.2016 решением Совета директоров ПАО «ДЭК» утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК» в новой редакции (Протокол от 30.05.2016 №266).

24.06.2016 Общим собранием акционеров Общества утверждено Положение о Правлении ПАО «ДЭК» в новой редакции (Протокол годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» №14 от 27.06.2016).

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Акульшин Владимир Григорьевич

Независимый член совета директоров

Год рождения: 1970

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	АО «СУЭК»	Начальник Управления - Заместитель директора по сбыту, Директор по сбыту
2016	настоящее	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

	время	
--	-------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бай Алексей Евгеньевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	ООО «СГК»	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам
2014	2015	ПАО «Квадра-Генерирующая компания»	Директор по развитию
2015	настоящее время	АО «СУЭК»	Заместитель коммерческого директора по развитию
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Власов Алексей Валерьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

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	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по развитию рынков энергии
2016	настоящее время	ПАО «Камчатскэнерго»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

ФИО: ***Коваленко Алексей Александрович***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «СУЭК»	Заместитель начальника управления по поставкам на предприятиях ЖКХ
2012	2015	ОАО «СУЭК»	Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью и взаимодействию с антимонопольными органом
2015	настоящее время	АО «СУЭК»	Заместитель директора по сбыту
2014	настоящее время	ООО «Алтай-СУЭК»	Генеральный директор (совместительство)
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Коптяков Станислав Сергеевич*

Год рождения: *1982*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по корпоративному управлению
2016	настоящее время	ПАО «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Передвижная энергетика»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «ДГК»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО «СЭК»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Кудряшов Валентин Геннадьевич*

Год рождения: *1977*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Начальник Департамента внутреннего контроля
2012	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Начальник Департамента внутреннего аудита
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кузнецов Михаил Варфоломеевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	Администрация Псковской области	Губернатор
2013	настоящее время	ООО «СГК»	Генеральный директор, Член Совета директоров, Председатель Правления,

2015	настоящее время	Благотворительный фонд «Сибирская генерирующая компания - Согреваем сердца»	Президент
2016	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Линкер Лада Александровна**

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по экономике и тарифам
2016	настоящее время	ПАО «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «Чукотэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лишанский Илья Юрьевич**
(председатель)

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО «РусГидро»	Советник Председателя Правления, Начальник Департамента по работе на розничном рынке
2012	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по развитию розничного рынка энергии, заместитель Генерального директора по реализации энергии
2016	настоящее время	ПАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Милуш Виктор Владимирович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Генеральный директор, Председатель Правления
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Суворова Светлана Викторовна*

Год рождения: *1972*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Юридического департамента, Директор по правовым вопросам - начальник Юридического департамента
2014	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по правовым вопросам
2016	настоящее время	ПАО «Передвижная энергетика»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Твердохлеб Сергей Анатольевич*

Независимый член совета директоров

Год рождения: *1973*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	АО «СУЭК»	Директор департамента корпоративной политики и специальных проектов, Советник Генерального директора
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Трубицын Кирилл Андреевич***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1975***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»	Заместитель генерального директора по правовым вопросам
2013	настоящее время	ООО «СГК»	Директор по правовым вопросам
2016	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Удалов Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ООО «Новгородаудит»	Заместитель генерального директора
2009	2010	ЗАО «КЭС»	Заместитель начальника Департамента тарифной политики
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	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Директор по перспективным проектам и программам развития
2016	настоящее время	ПАО АК «Якутскэнерго»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «Передвижная энергетика»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	АО «СКК»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Владимир Петрович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Начальник Департамента экономической безопасности
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Милуш Виктор Владимирович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «ДГК»	Директор филиала «ЛУТЭК»
2009	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Генеральный директор, Председатель Правления
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Милуш Виктор Владимирович***

(председатель)

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «ДГК»	Директор филиала «ЛуГЭК»
2009	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Генеральный директор, Председатель Правления
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления
2016	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ефремов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению
2015	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Правления
2016	настоящее время	АО «ДРСК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тюрина Елена Юрьевна**

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директор по финансам
2010	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директор по экономике и финансам
2015	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Правления
2016	настоящее время	АО «ДГК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хитун Сергей Андреевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по сбыту
2015	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Правления
2016	настоящее время	АО «ЖКУ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001716**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001716**

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Правило Виталий Иванович**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО «ДГК»	Заместитель директора филиала аппарата управления филиала «ЛуГЭК»
2010	2011	ОАО «ДГК»	Директор структурного подразделения Владивостокская ТЭЦ-2

			филиала «Приморская генерация»
2011	2012	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по общим вопросам
2012	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по техническим вопросам, закупкам и инвестициям
2015	настоящее время	ПАО «ДЭК»	Член Правления
2016	настоящее время	АО «АТП ЛутЭК»	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	АО «АвтотранспортЭнерго»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	797
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	

ИТОГО	797
-------	-----

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Размер и порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров эмитента регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемым решением собрания акционеров Общества.

В соответствии с Положением, утв. решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» 21.06.2012 (Протокол от 22.06.2012 № 8), за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

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 (100 000 (Сто тысяч) рублей).

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

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	18 353
Премии	10 219
Комиссионные	
Льготы	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	28 572

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол заседания от 27.10.2008 № 65) вознаграждения членам Правления Общества не выплачиваются.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016, 6 мес.
Совет директоров	136
Коллегиальный исполнительный орган	0

Дополнительная информация:

Размер и порядок выплаты компенсаций членам Совета директоров эмитента регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемым решением собрания акционеров Общества.

В соответствии с Положением, утв. решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» 21.06.2012 (Протокол от 22.06.2012 № 8), Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членом Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если

в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы. Компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимися лицами, в отношении которых законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ДЭК» от (Протокол заседания от 27.10.2008 № 65) компенсации членам Правления Общества не выплачиваются.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со ст. 23 Устава ПАО «ДЭК» для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

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

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
 - *проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
 - *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
 - *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
 - *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*
 - *контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
 - *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
 - *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
 - *осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово- хозяйственной деятельности Общества.*

Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

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

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем

10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Комитет по аудиту Совета директоров Общества действует на основании Устава и Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК». К основным функциям Комитета по аудиту в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ДЭК», утвержденное решением Совета директоров Общества (Протокол от 30.05.2016 №266), относится:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
- контроль за надежностью и эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля и системы корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
- контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности эмитента, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительным руководством эмитента в рамках такой системы.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Коптяков Станислав Сергеевич	Да
Бай Алексей Евгеньевич	Нет
Кудряшов Валентин Геннадьевич	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе не создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.

Задачи Общества в области управления рисками и внутреннему контролю возложены на Службу внутреннего аудита Общества.

В соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками в функции начальника Службы внутреннего аудита Общества в системе внутреннего контроля и управления рисками (далее – СВКиУР) входит:

- организация и управление процессами управления рисками, внутреннего контроля и аудита.
- координация деятельности Комитета по аудиту Совета директоров Общества с другими руководящими органами, структурными единицами и функциональными направлениями Общества.
- формирование и актуализация Реестра стратегических рисков Общества.
- определение владельцев стратегических рисков Общества.
- формирование и актуализация Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества, анализ адекватности и достаточности мероприятий, предлагаемых владельцами рисков, мероприятий по управлению рисками.
- контроль реализации плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества.
- анализ отчетности по управлению стратегическими рисками.
- подготовка проектов решений по управлению стратегическими рисками.
- координация деятельности владельцев рисков по управлению рисками.
- формирование направлений и планов развития и совершенствования СВКиУР Общества.
- организация и обеспечение формирования отчетности Совету директоров Общества о реализации мероприятий в области СВКиУР в Обществе.
- разработка программы обучения руководства и работников Общества в области управления рисками и внутреннего контроля.
- инициация внесения изменений в локальные нормативные акты Общества и компаний Общества, предусматривающих процедуры и механизмы по управлению рисками.
- предоставление информации о критических рисках и затратах на их управление при формировании стратегии и бюджета Общества.
- сбор, обработка и анализ информации по идентификации рисков, поступающей из структурных единиц Общества и компаний Общества, анализ внутренней документации и проведение интервью.
- реализация портфельного подхода в управлении рисками в виде организации взаимодействия владельцев рисков в процессе проведения дополнительного анализа критических рисков с целью определения

взаимосвязей между рисками и в процессе формирования планов мероприятий по снижению рисков с целью их оптимизации.

- *подготовка раздела по управлению рисками для годового отчета Общества.*
- *консолидация информации о потребности в обучении, разработка сводных графиков и программ обучения управлению рисками.*
- *подготовка отчетности Совету директоров Общества о реализации мероприятий по управлению рисками в Обществе.*
- *разработка сводных программы обучения по управлению рисками для руководства и сотрудников Общества.*
- *разработка методик и процедур по внутреннему контролю в соответствии с критериями и подходами лучшей мировой практики.*
- *методическая поддержка работы структурных подразделений, Общества в части выполнения контрольных процедур.*
- *выполнение проверок и оценка достаточности контрольных процедур.*
- *разработка и внедрение новых контрольных процедур в соответствии с выявленными недостатками.*
- *разработка системы отчетности по внутреннему контролю и пересмотр ее по мере необходимости.*
- *оказание методологической поддержки руководству Общества по составлению отчетности по внутреннему контролю.*
- *подготовка раздела по внутреннему контролю для годового отчета Общества.*
- *разработка программы обучения по внутреннему контролю для руководства и работников Общества.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях;

В соответствии с Приказом Генерального директора ПАО «ДЭК» от 26.02.2008 № 104 А «Об изменении штатного расписания ПАО «ДЭК» в Обществе была создана Служба внутреннего аудита.

Организация Службы внутреннего аудита, ее задачи и функции определяет Положение о Службе внутреннего аудита ПАО «ДЭК» утвержденное решением Совета директоров Общества 28.07.2016 (Протокол от 29.07.2016 № 270).

Основные функции Службы внутреннего аудита:

- *оказания содействия органам управления Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом.*
- *координацию деятельности с Аудитором Общества, а также лицами, оказывающими Обществу услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.*
- *осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ в порядке, установленном их локальными нормативными актами.*
- *подготовку и предоставление Совету директоров Общества/Комитету по аудиту Совету директоров Общества и Генеральному директору Общества отчетов по результатам деятельности Службы, в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.*
- *проверку соблюдения членами органов управления Общества и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований Кодекса корпоративной этики Общества.*
- *организация и поддержка эффективной системы управления рисками в Обществе, ДЗО Общества.*

В соответствии с основными задачами Служба внутреннего аудита выполняет следующие функции:

- *проверка соответствия совершаемых в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты активов Общества;*
- *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;*
- *независимая оценка и анализ финансового состояния Общества в целом, его филиалов и структурных подразделений;*
- *проверка осуществления контроля 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;*
- *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:

- в совершенствовании системы корпоративного управления до уровня соответствия лучшим мировым практикам;
 - в повышении эффективности системы внутреннего контроля;
 - в создании в Обществе эффективной системы управления рисками;
 - в проведении внешнего аудита Общества по российским стандартам бухгалтерского учета и международным стандартам финансовой отчетности;
 - в создании эффективной системы управления и оценки активов и инвестиций;
 - в создании эффективной информационной среды и системы информационной безопасности;
 - в создании эффективной системы управления качеством в соответствии со стандартами ISO 9000, ISO 14000 и OHSAS 18000, разработанными Международной организацией по стандартизации.
- выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности в ходе внутренних аудиторских проверок, разработка предложений по их снижению;
- оценка корпоративного управления;
- 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;
- подтверждение достоверности данных финансовой отчетности, входящих в состав информации, которая подлежит раскрытию Обществом;
- осуществление проверок в дочерних обществах через избранных в состав ревизионных комиссий.
- 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.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Для снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность ПАО «ДЭК» в 2012 году начало внедрение корпоративной системы управления рисками в компании.

В рамках мероприятий по внедрению системы риск-менеджмента ПАО «ДЭК» решением Совета директоров Общества (Протокол от 21.09.2015 года №247) была утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ДЭК» в новой редакции.

Для целей своевременного выявления рисков, их анализа и разработки мероприятий по нивелированию, Советом директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 21.09.2015 № 247) утвержден Реестр стратегических рисков Компании на период 2015-2016 гг. (далее – реестр рисков), в котором определены ключевые риски Компании и факторы их реализации, закреплены владельцы рисков из числа высших менеджеров ПАО «ДЭК», а также определена политика в области внутреннего контроля и управления рисками.

Также Советом директоров Общества был утвержден План мероприятий по управлению стратегическими рисками ПАО «ДЭК» на 2015-2016 гг.

В рамках выполнения Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками, Советом директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 27.11.2015 № 252) рассмотрен отчет о выполнении плана мероприятий по управлению стратегическими рисками на 2015-2016 гг. за первое полугодие 2015 г.

Отчет о выполнении плана мероприятий по управлению стратегическими рисками на 2015-2016 гг. за 2015 г. рассмотрен на заседании Совета директоров Общества 28.01.2016.

Отчет о выполнении плана мероприятий по управлению стратегическими рисками на 2015-2016 гг. за первое полугодие 2016 г. рассмотрен на заседании Совета директоров Общества 28.07.2016.

Часть рисков, включенных в реестр рисков и не являющихся значимыми на конкретный момент, могут стать материально существенными в будущем, в связи с чем, Обществом актуализируется реестр

стратегических рисков ПАО «ДЭК» и на его основе корректируется план мероприятий по управлению критическими и существенными рисками.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров ПАО «ДЭК» (Протокол от 27.01.2014 № 204) утверждено Положение об инсайдерской информации ПАО «ДЭК» в новой редакции.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*
ФИО: *Кочанов Андрей Александрович*

(председатель)

Год рождения: *1972*

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе Департамента внутреннего аудита и управления рисками, Начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля
2012	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маслов Василий Геннадьевич**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2014	ОАО «ДЭК»	Руководитель службы внутреннего аудита
2014	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Омельяненко Светлана Вячеславовна**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сидоренко Александр Александрович**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	Филиал ОАО «МТС» «МРДВ»	Руководитель группы Систем внутреннего контроля, Финансовый департамент
2015	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Главный эксперт отдела операционного аудита, Департамент внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шариков Александр Сергеевич**

Год рождения: **1975**

Образование:

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2009	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Директор Департамента внутреннего контроля
2010	настоящее время	ПАО «РАО ЭС Востока»	Начальник отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***
Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Руководитель Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Павленко Татьяна Ивановна***

Год рождения: ***1960***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО «ДГК»	Заместитель директора филиала «Приморская генерация»
2010	2014	ОАО «ДЭК»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2014	настоящее	ПАО «ДЭК»	Руководитель Службы

	время	внутреннего аудита
--	-------	--------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	241
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии

эмитента регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемым решением собрания акционеров эмитента. В соответствии с указанным Положением (утв. решением годового Общего собрания акционеров ПАО «ДЭК» 20.05.2009 (Протокол от 27.05.2009 № 4)) за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением. Выплата указанного вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением. Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 50%.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Служба внутреннего аудита*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	1 249
Премии	622
Комиссионные	0
Льготы	11
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 882

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплаты производятся в соответствии с условиями договоров с работниками Службы внутреннего аудита.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0
Служба внутреннего аудита	0

Дополнительная информация:

Нет

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	3 288
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 952 261.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	8.9

Средняя численность за первое полугодие 2016 г. увеличилась на 36 чел. по отношению к аналогичному периоду прошлого года, что обусловлено расширением функций сбыта и приемом на обслуживание новых потребителей на территории Приморского края от ГП-2 уровня (в штатное расписание с 01.08.2015г. введено 15 ед., и с 01.10.2015 г. - 53,5 ед.);

Сотрудниками (работниками) ПАО «ДЭК» создан профсоюзный орган.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **51 542**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **53 491**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **11.05.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **53 491**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: *обыкновенные*

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **16 396 998**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Р.О.С.Т. Корпоративные Проекты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Р.О.С.Т. проект»**

Место нахождения

107996 Россия, г. Москва, ул. Стромынка, 18 оф. 13

ИНН: **5503039596**

ОГРН: **1025500736238**

Телефон: **(495) 980-9045**

Факс: **(495) 937-5857**

Адрес электронной почты: **office@rostcp.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **077-06547-000100**

Дата выдачи: **14.10.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **8 789 417 300**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **7 426 688 318**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Муниципальная собственность

Наименование: *Комитет по управлению государственным имуществом при Администрации г. Якутска*

Место нахождения: *677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, пр. Ленина, д. 15*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0001**

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: *Республика Саха (Якутия) в лице Министерства имущественных и земельных отношений Республики Саха (Якутия)*

Место нахождения: *677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Аммосова, д. 8*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0762**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики «РАО Энергетические системы Востока»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РАО Энергетические системы Востока»*

Место нахождения: *680021, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д.46*

ИНН: **2801133630**

ОГРН: **1087760000052**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.03**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.03**

Полное фирменное наименование: *THACHBAY HOLDINGS LIMITED (ТАЧБЭЙ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД)*

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: *Kunp, Dimokritou, 15 PANARETOS ELIANA COMPLEX, Flat/Office 104, Potamos Germasogeias, 4041, Limassol, Cyprus*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **33.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 33.7

Полное фирменное наименование: *Renaissance Securities (Cyprus) Limited*

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: *Kunp, 1065 Nicosia Arch. Makariou III, 2-4, Capital Center, 9th Floor*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.03

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 5.03

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
11.05.2016

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "РАО ЭС Востока"*

Место нахождения: *680021, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46*

ИНН: *2801133630*

ОГРН: *1087760000052*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 51.0327

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 51.0327

Полное фирменное наименование: *DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)*

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: *Kunp, 3 Georgiou Katsounotou, Kitallides Building, Office 203, Limassol 3036 Cyprus (3 Георгиу Катсуноту, Киталлидес Билдинг, Офис 203, Лимассол, 3036, Кунр)*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 34.0784

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 34.0784

Полное фирменное наименование: *Renaissance Securities (Cyprus) Limited*

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: *Kunp, 1065 1065, Nicosia, Arch. Makariou III, 2-4, Capital Center, 9th Floor*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 5.0107

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 5.0107

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	4	54 338 288
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и	0	0

которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	4	54 338 288
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 749 290
в том числе просроченная	4 304 983
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	883 359
в том числе просроченная	757 358
Общий размер дебиторской задолженности	7 632 649
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 062 341

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

По состоянию на 01.07.2016 размер дебиторской задолженности составил 7 632 649 тыс. руб., в том числе просроченная – 5 062 341 тыс. руб. Доля покупателей и заказчиков составляет 88,4%, прочая дебиторская задолженность – 11,6% в структуре дебиторской задолженности.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 30.06.2016

Форма по ОКУД

Дата

Организация: **Публичное акционерное общество** по ОКПО
«Дальневосточная энергетическая компания»

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид 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 Россия, Приморский край, город Владивосток, улица Тигровая 19**

Коды
0710001
30.06.2016
98111286
2723088770
40.10.3
12247 / 41
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Основные средства	1150	1 147 636	1 211 013	1 232 015
3.2	в т.ч. незавершенное строительство	1151	140 634	147 543	171 755
3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.4	Финансовые вложения	1170	41 249 441	41 315 883	41 281 107
3.5	Отложенные налоговые активы	1180	55 512	171 216	92 472
3.6	Прочие внеоборотные активы	1190	46 342	46 837	50 759
	ИТОГО по разделу I	1100	42 498 931	42 744 949	42 656 353
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.7	Запасы	1210	56 325	50 072	57 595
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	268	272	265
3.8	Дебиторская задолженность	1230	7 632 649	8 363 879	7 147 895
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	51 719	112 704	166 187
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 580 930	8 251 175	6 981 708
	в т.ч. покупатели и заказчики	123201	6 728 868	7 879 430	6 555 774
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	7 433	410 998	394 707
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	246 574	86 265	195 437
3.9	Прочие оборотные активы	1260	190 967	267 996	251 767

	ИТОГО по разделу II	1200	8 134 216	9 179 482	8 047 666
	БАЛАНС (актив)	1600	50 633 147	51 924 431	50 704 019

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	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	-4 681 213	-4 718 207	-3 631 872
	ИТОГО по разделу III	1300	35 467 096	35 430 102	36 516 437
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.5	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 796	6 341	1 976
3.15	Прочие обязательства	1450	4 275	4 413	4 689
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1451		4 413	4 689
	ИТОГО по разделу IV	1400	10 071	10 754	6 665
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.14	Заемные средства	1510	10 690 000	9 084 750	6 490 000
	в т.ч. кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	10 690 000	9 084 750	6 490 000
3.15	Кредиторская задолженность	1520	4 201 052	7 243 285	7 567 248
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	2 446 971	4 933 074	5 447 848
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	95 052	25 468	24 423
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	54 767	47 539	34 636
	задолженность по налогам и сборам	1524	294 232	367 605	319 177
	авансы полученные	1525	1 249 785	1 754 083	1 648 153
	прочие кредиторы	1527	60 245	115 516	93 011
	Доходы будущих периодов	1530	977	1 014	1 087
3.16	Оценочные обязательства	1540	263 951	154 526	122 582
	ИТОГО по разделу V	1500	15 155 980	16 483 575	14 180 917
	БАЛАНС (пассив)	1700	50 633 147	51 924 431	50 704 019

Генеральный директор _____ **В.В. Милуш**
25 июля 2016 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Июнь 2016 г.**

Форма по ОКУД

Организация: **Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

Вид 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 Россия, Приморский край, город Владивосток, улица Тигровая 19**

Коды
0710002
30.06.2016
98111286
2723088770
40.10.3
12247 / 41
384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес. 2016 г.	За 6 мес. 2015 г.
1	2	3	4	5
3.17.1	Выручка	2110	38 534 027	34 752 390
3.17.2	Себестоимость продаж	2120	-24 279 193	-22 645 365
	Валовая прибыль (убыток)	2100	14 254 834	12 107 025
3.17.2	Коммерческие расходы	2210	-12 991 706	-11 921 085
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 263 128	185 940
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	38 405	31 912
	Проценты к уплате	2330	-709 838	-734 749
3.17.1	Прочие доходы	2340	102 958	138 503
3.17.2	Прочие расходы	2350	-542 183	-461 422
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	152 470	-839 816
3.18.2	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	101 475	126 806
3.18.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	546	-589
3.18.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-132 515	41 745
3.18.2	Прочее	2460	16 493	75 280
	Чистая прибыль (убыток)	2400	36 994	-723 380
	СПРАВОЧНО:			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	36 994	-723 380
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.002	-0.042

Генеральный директор _____ **В.В. Милуш**
25 июля 2016 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

2015 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2015**

Квартал:

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

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

Акционерам 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.



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 «ПрайсвоатерхаусКуперс 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 «ПрайсвоатерхаусКуперс 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



Кучева 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, имеющих 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)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		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	-
		5 989	8 627
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и прочих изменений			
<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
		(1 993)	2 128
Чистые денежные средства, использованные на) / полученные от операционной деятельности			
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
		(6 121)	(6 735)
Чистые денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность			

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)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		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 «ПРП «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

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 на 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.

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.

(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

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 нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нерезализованные 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 электроэнергетики	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.

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.

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

дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный 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 долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в прибылях или убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в операционные расходы в прибылях или убытках за год.

Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, и последующая прибыль признается в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести

к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибылях или убытках, убыток от обесценения восстанавливается в прибылях или убытках текущего периода.

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

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.

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.

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

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
ЕВИТДА	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
ЕВИТДА	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 обесценению 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>	-	<i>1 181</i>	-	-	<i>200</i>	<i>1 381</i>
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>	-	<i>(111)</i>	-	-	<i>(99)</i>	<i>(210)</i>
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
<i>Первоначальная стоимость</i>						
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>
<i>Накопленный износ (включая обесценение)</i>						
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.

Изменение прогнозируемого показателя

Возможное изменение	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 «ДГК» 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 год	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 года	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
		8,0%,		
ПАО «РусГидро»	2016-2026	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>			
Актуарные прибыли - изменения в актуарных предположениях	38	-	38
Актуарные убытки - корректировки на основе опыта	(6)	-	(6)
Расходы, признанные в составе прибыли и убытков за 2015 год	(171)	(10)	(181)
<i>Эффекты переоценки (для пенсионных планов с установленными выплатами):</i>			
Актуарные убытки - изменения в демографических предположениях	65	-	65
Актуарные прибыли - изменения в финансовых предположениях	721	-	721
Актуарные 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 «ДГК»	-	(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

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 проверке 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

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 контролируемым 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).

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.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная Политика ПАО «ДЭК» на 2016 год утверждена Приказом ПАО «ДЭК» № 618 «А» от 31.12.2015 г.

Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован 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.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам 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 оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, мебель, оргтехника и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 40 000 рублей. Основные средства первоначальной стоимостью до 40 000 рублей за единицу учитываются в составе материально – производственных запасов.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Сроки полезного использования устанавливаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам жилищного фонда приобретенным до 01.01.2006 г., полностью амортизированным объектам, числящимся на балансе.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства числятся объекты незавершенные капитальным строительством, оборудование к установке, требующее монтажа и предназначенное для строящихся объектов.

Объекты, не требующие монтажа, переводятся в состав основных средств в момент приобретения.

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), в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ РФ от 24.12.2003 № 03-52/пс.

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, ниже величины экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях ее деятельности, признается обесценением финансовых вложений. В этом случае на основе расчета Обществом определяется расчетная стоимость финансовых вложений, равная разнице между их стоимостью, по которой они отражены в бухгалтерском учете (учетной стоимостью), и суммой такого снижения.

В случае, если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Общество в конце финансового года образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений. В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений

показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение. 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 прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

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 списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Общество относит к расходам будущих периодов:

- расходы, связанные с приобретением неисключительных прав на программные продукты и базы данных (учитываются в течение срока действия договора);
- расходы на приобретение лицензий (учитывается в течение срока действия лицензии);
- другие аналогичные расходы.

Задолженность покупателей и заказчиков

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

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. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

Кредиты и займы

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

Начисленные суммы процентов учитываются обособленно. Дополнительные расходы по займам 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.

В соответствии с законодательством и Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

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 прибылях и убытках 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
- 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.

Все остальные расходы, связанные со сбытом электроэнергии, в том числе затраты на услуги по транспортировке 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;
- другие расходы.

Резервы, оценочные обязательства

Общество создает оценочные обязательства в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»:

- на выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- на оплату неиспользованных отпусков сотрудников;
- резерв по сомнительным долгам;
- на покрытие иных предвиденных затрат и другие цели, предусмотренные законодательством РФ, нормативными и правовыми актами.

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.

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности в учете Общества проводятся в соответствии с ПБУ 22/2010.

Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за год, исправляются заключительными записями текущего года.

Существенные ошибки предыдущих лет, выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности, исправляются записями отчетного года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предыдущего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предыдущих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность.

Не являются ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна на момент отражения таких фактов хозяйственной деятельности.

Состав форм бухгалтерской отчетности.

Годовая бухгалтерская отчетность в составе бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках и приложений к ним составляется в формах, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **17 223 107 804**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **17 223 107 804**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует Уставу ПАО «ДЭК».

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п. 11.5 ст. 11 Устава ПАО «ДЭК»:

«Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества <http://www.dves.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров».

В соответствии с п. 11.6. ст. 11 Устава ПАО «ДЭК»:

«Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, 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. Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам».

В соответствии с п. 14.8.4. ст. 14 Устава ПАО «ДЭК»:

«Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Согласно положениям Устава ПАО «ДЭК»:

«14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования».

«14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания...».

«14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества».

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества».

«14.6. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе от его созыва».

«14.7. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Согласно положениям Устава ПАО «ДЭК»:

«11.1. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года».

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Акционера Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

«14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества».

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 50 (Пятидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава».

«14.8. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества»:

14.8.1. Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 (Девяносто пяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Согласно положениям Устава ПАО «ДЭК»:

«13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества».

число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается».

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Согласно положениям Устава ПАО «ДЭК»:

«11.7. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества <http://www.dvec.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Согласно положениям Устава ПАО «ДЭК»:

«11.12. Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (Трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров.

11.13. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, доводятся до лиц, включенных в список лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке и сроки, установленные Федеральным законом «Об акционерных обществах».

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Автотранспорт Энерго»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Автотранспорт Энерго»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Хабаровск

ИНН: **2724073399**

ОГРН: **1032700513053**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «СК «Агроэнерго»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ракитное

ИНН: 2721098733

ОГРН: 2022700926796

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ОЛ «Амурская жемчужина»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, Хабаровский край, Амурский район, с. Омми

ИНН: 2706023660

ОГРН: 1032700127228

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «АТП ЛуТЭК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегорск

ИНН: 2526007482

ОГРН: 1042502690339

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Восточная транспортно-энергетическая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ВОСТЭК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Москва

ИНН: 2540105040

ОГРН: 1042504362339

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.095%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.095%**

6. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ДГК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Хабаровск

ИНН: 1434031363

ОГРН: 1051401746769

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ДРСК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальэнергоспецремонт»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДЭСР»**

Место нахождения

690105 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Бородинская, 4а

ИНН: **2538077318**

ОГРН: **1032501904258**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Дальэнерготехкомплект»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ДЭТК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Москва

ИНН: **2536138780**

ОГРН: **1032501341718**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Жилищно-коммунальное управление»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЖКУ»**

Место нахождения

Россия, Россия, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск

ИНН: **2526003671**

ОГРН: **1022501147844**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Нерюнгриэнергоремонт»**

Место нахождения

Россия, Республика Саха (Якутия), Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пос. Серебряный Бор

ИНН: 1434024711

ОГРН: 1041401722867

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Родник здоровья»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Родник здоровья»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, п. Бычиха

ИНН: 2721106624

ОГРН: 1032700322962

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Хабаровская производственно-ремонтная компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ХПРК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Хабаровск

ИНН: 2723060904

ОГРН: 1032700460495

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ХРМК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Хабаровск

ИНН: 2725031842

ОГРН: 1032700582133

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Хабаровская ремонтно-строительная компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ХРСК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Хабаровск

ИНН: 2723060894

ОГРН: 1032700460550

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Хабаровская энерготехнологическая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ХЭТК»**

Место нахождения

Россия, Российская Федерация, г. Хабаровск

ИНН: **2721109689**

ОГРН: **1032700335095**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомфорт».Единая Амурская сбытовая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Энергокомфорт»Амур»**

Место нахождения

675000 Россия, г. Благовещенск, Амурская 296

ИНН: **2801110560**

ОГРН: **1062801020809**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **17 223 107 804**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
19.04.2007	1-01-55275-E
29.11.2007	1-01-55275-E-001D
29.11.2007	1-01-55275-E-002D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Согласно п. 6.2. Устава ПАО «ДЭК»:

«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

В соответствии с пунктами 1 и 2 приказа Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 июня 2008 года № 081340/пз-и, в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов): 001D государственного регистрационного номера 1-01-55275-E-001D от 29.11.2007, 002D государственного регистрационного номера 1-01-55275-E-002D от 29.11.2007, присвоенные дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания».

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по

облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Регистратор Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *05.05.2011*

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является правопреемником реорганизованного ЗАО «Реестр А-Плюс», осуществлявшего ведение и хранение реестра владельцев именных ценных бумаг ПАО «ДЭК» с 01.10.2008 и прекратившего свою деятельность 05.05.2011 путем реорганизации в форме присоединения к АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 г. №117-ФЗ;*
- *Федеральный Закон РФ от 10.12.2003 г. N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;*
- *Федеральный Закон РФ от 22.04.1996 г. N 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный Закон РФ от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».*

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками