

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

***Публичное акционерное общество «Дальневосточная
энергетическая компания»***

Код эмитента: 55275-Е

за 2 квартал 2015 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: 14 августа 2015 г.

В.В. Милуш
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 августа 2015 г.

И.В. Кучеева
подпись

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	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	12
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	12
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	13
3.1. История создания и развитие эмитента	13
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	13
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	13
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	13
3.1.4. Контактная информация	13
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	14
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	14
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	14
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	14
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	14
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	15
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	16
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	16
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	16
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	16
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	16
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	16
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	16
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	17
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	19
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	20
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	20
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	20
4.3. Финансовые вложения эмитента	21
4.4. Нематериальные активы эмитента	23
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	23
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	23

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	23
4.8. Конкуренты эмитента	23
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.....	23
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	23
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	29
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	29
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	41
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	42
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	45
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	47
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	49
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	53
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	55
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	55
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	55
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	55
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	56
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	57
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	57
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	57
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	59
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	60
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	61
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	61
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	61
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	64
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	133
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	133
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года	133
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	133
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	133
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	133
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	133
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	134
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	134
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	135

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	140
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	140
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	140
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	141
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	141
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	141
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	141
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	141
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	141
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	141
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	142
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	142
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	142
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	142
8.8. Иные сведения	142
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	142

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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: *Филиал № 05000/00296 № 8635 Сбербанк России ОАО
Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России» г. Хабаровск*

Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России» 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: *Филиал № 05000/00296 № 8635 Сбербанк России ОАО
Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России» г. Хабаровск*

Сокращенное фирменное наименование: *Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России» 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 ОАО «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 завершнного 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 2014 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 1 515 120 рублей с НДС (указанный размер определен решением Совета директоров ОАО «ДЭК» 16.07.2014 (Протокол заседания от 18.07.2014 № 217)).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «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 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
2010	2012
2011	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:

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 ОАО «ДЭК» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на рассмотрение Общего собрания акционеров ОАО «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 «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» для обязательного аудита годовой консолидированной финансовой отчетности Общества за 2014 год, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), составил 1 652 000 руб.

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	2014, 6 мес.	2015, 6 мес.
Производительность труда	9 824 040	10 687 453
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.36	0.42
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.003	0.0002
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-26.65	57.72
Уровень просроченной задолженности, %	6.2	6.5

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

Производительность труда характеризует результативность использования трудовых ресурсов предприятия. В отчетном периоде среднесписочная численность персонала Эмитента составила 3252 человека, производительность труда составила 10,69 млн. рублей на человека.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу показывает соотношение внешних и собственных источников финансирования. Значение показателя в отчетном периоде составило 0,42.

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 0,0002. Значение показателя (0,02%) 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 57,72 за счет получения в отчетном периоде валовой прибыли.

Уровень просроченной задолженности Эмитента в отчетном периоде составил 6,5%.

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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 30.06.2015 г.
Рыночная капитализация	17 205 884 696.2	14 553 526 094.4

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 ОАО «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 30.06.2015 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	9 020 000
в том числе:	
кредиты	9 020 000
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	5 513 761
из нее просроченная	976 582
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	267 211
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3 812 582
из нее просроченная	954 278
перед персоналом организации	94 747
из нее просроченная	
прочая	1 339 221
из нее просроченная	22 304

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:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДГК»**

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

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

Сумма задолженности: **1 473 910**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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%**

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

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

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

ИНН: **2801108200**

ОГРН: **1052800111308**

Сумма задолженности: **789 153**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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%**

2.3.2. 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.

Эмитент не имел указанных обязательств

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: *Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.02.2007*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ДЭК»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.02.2007*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

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.

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 ОАО «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.

ОАО «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 18 дочерних и зависимых обществ, таких как энергокомпании (ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК»), ремонтно-сервисные компании и компании, осуществляющие непрофильные виды деятельности.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

690091 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая 19

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 ОАО «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	2014, 6 мес.	2015, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	31 450 693	34 723 674
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.95	99.92

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 1-ом полугодии 2015 года выручка от реализации электрической энергии составила 34 723 674 тыс. рублей, относительно аналогичного периода 2014 года возросла на 3 272 981 тыс. рублей или на 10,4%. На увеличение выручки относительно фактического уровня аналогичного периода 2014 г. повлиял рост среднего тарифа конечного потребителя на 14,76% при снижении полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям на 581,328 млн. кВтч или на 3,8%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014, 6 мес.	2015, 6 мес.
Сырье и материалы, %	0.13	0.12
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0.13	0.13
Топливо, %	0	0
Энергия, %	94.52	94.34
Затраты на оплату труда, %	3.04	3.16
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.05	0.05
Отчисления на социальные нужды, %	0.86	0.91
Амортизация основных средств, %	0.23	0.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.04	0.04
Прочие затраты (пояснить)	1.01	1.04
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	1.01	1.04
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	98.21	100.54

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. 2015 г.

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

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

Место нахождения: ***680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49***

ИНН: ***1434031363***

ОГРН: ***1051401746769***

Доля в общем объеме поставок, %: ***65.97***

Полное фирменное наименование: **Открытое 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, %: **34.03**

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 ОАО «РАО Энергосистемы Востока»: ОАО «ДГК» (производителя электроэнергии) и ОАО «ДРСК» (транспортировщика электроэнергии), так расходы по покупке и транспортировке электроэнергии составляют основную долю в структуре себестоимости ОАО «ДЭК».

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**

Срок участия эмитента: **с даты государственной регистрации ОАО «РАО Энергетические системы 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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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%**

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:

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
Милуш Виктор Владимирович	0	0
Орлов Эдуард Юрьевич	0	0
Понуровский Виталий Сергеевич	0	0
Рукина Надежда Валерьевна	0	0
Савостиков Николай Валерьевич	0	0
Синявский Сергей Васильевич	0	0
Сторожук Сергей Константинович	0	0

Трефилов Дмитрий Сергеевич	0	0
Шамайко Андриян Валерьевич	0	0
Яковлев Алексей Дмитриевич (председатель)	0	0

Единоличный 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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «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, %
Андреев Юрий Андреевич	0	0
Андрейченко Юрий Александрович	0	0
Емельяненко Денис Валерьевич	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
Тюрина Елена Юрьевна	0	0
Холодова Жанна Геннадьевна	0	0
Янко Константин Иванович (председатель)	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев 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 30.06.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земля	5 016	0
Здания, сооружения, передаточные устройства	924 775	4 229
Машины, оборудование, транспортные средства	909 857	28 089
Производственный и хозяйственный инвентарь, и другие виды основных средств	106 932	3 042
ИТОГО	1 946 458	35 360

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

В соответствии с Учетной политикой ОАО «ДЭК» начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

Отчетная дата: **30.06.2015**

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 ОАО «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	2014, 6 мес.	2015, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	-3.61	-2.08
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.62	0.69
Рентабельность активов, %	-2.25	-1.43
Рентабельность собственного капитала, %	-3.07	-2.02
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-3 103 486	-4 355 252
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	6.13	8.59

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. 2015 г. Обществом получен убыток в размере (-) 723 380 тыс. руб.

Норма чистой прибыли по итогам отчетного периода имеет отрицательное значение (-) 2,08 вследствие полученного убытка.

Коэффициент оборачиваемости активов в отчетном периоде составил 0,69.

Рентабельность активов в отчетном периоде имеет отрицательное значение (-) 1,43%. Рентабельность собственного капитала в отчетном периоде имеет отрицательное значение (-) 2,02%.

Сумма непокрытого убытка в отчетном периоде составила (-) 4 355 252 тыс. руб. Соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов в отчетном периоде составило (-) 8,59%.

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	2014, 6 мес.	2015, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	-6 616 310	-7 130 534
Коэффициент текущей ликвидности	0.51	0.522
Коэффициент быстрой ликвидности	0.501	0.519

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 (-) 7 130 534 тыс. руб. вследствие превышения уровня краткосрочных обязательств над оборотными активами.

Коэффициент текущей ликвидности Общества на 30.06.15 г. равен 0,522 и показывает, что оборотный капитал предприятия способен покрыть краткосрочные обязательства на 52,2%.

Коэффициент быстрой ликвидности Общества на 30.06.15 г. равен 0,519 и показывает, что наиболее ликвидная часть оборотного капитала (денежные средства, краткосрочные обязательства, краткосрочная дебиторская задолженность) Общества способна покрыть краткосрочные обязательства на 51,9%.

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 30.06.2015 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: **Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**

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

Место нахождения эмитента: **680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49**

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

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: **3 104 139 086 400**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **31 041 390 864 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 899 071 983**

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 2014 году и по состоянию на 30.06.2015 не принимались.

Дополнительная информация:

Нет

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28**

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 2014 году и по состоянию на 30.06.2015 не принимались.

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 заверченного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резерв под обесценение ценных бумаг на 01.01.2014 составляет 13 999 тыс. руб.

Резерв под обесценение ценных бумаг на 31.12.2014 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 30.06.2015 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а так же 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 также 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;
- щ) 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) предварительное одобрение 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) в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены;

г) сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены;

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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «ДЭК» утвержден решением Совета директоров Общества 12.11.2007 (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 12.11.2007 № 29).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: Акульшин Владимир Григорьевич

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		
2008	настоящее время	АО «СУЭК»	Начальник Управления - заместитель директора по сбыту, Директор по сбыту
2015	настоящее время	ОАО «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: **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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по развитию рынков энергии
2015	настоящее время	ПАО «Камчатскэнерго»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Якутскэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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: Заборовский Виктор Юрьевич

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	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента топливообеспечения
2014	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по топливообеспечению и логистике
2015	настоящее время	ОАО «ВОСТЭК»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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: **Коваленко Алексей Александрович**

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)
2015	настоящее время	ОАО «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: **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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по корпоративному управлению
2015	настоящее время	ПАО «Камчатскэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Передвижная энергетика»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «СЭК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента внутреннего аудита
2015	настоящее время	ОАО «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: **Кузнецов Михаил Варфоломеевич**

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
2015	настоящее время	ОАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	НП «Совет рынка»	Член Наблюдательного Совета
2015	настоящее время	ОАО «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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по развитию розничного рынка энергии, заместитель Генерального директора по реализации энергии
2015	настоящее время	ПАО «Магаданэнерго»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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: **Редькин Александр Владимирович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1962**

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	настоящее время	АО «СУЭК»	Директор по юридическим вопросам
2015	настоящее время	ОАО «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: **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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по правовым вопросам
2015	настоящее время	ПАО «Передвижная энергетика»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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: 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
2015	настоящее время	ОАО «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**

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
2015	настоящее время	ОАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «ЭСК Сибири»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Директор по перспективным проектам и программам развития
2015	настоящее время	ПАО «Якутскэнерго»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО «Передвижная энергетика»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	АО «СКК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «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	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента экономической безопасности
2015	настоящее время	ОАО «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: **Яковлев Алексей Дмитриевич**

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	2011	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента финансовой политики
2011	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Финансовый директор
2014	настоящее время	ОАО «ДГК»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «Сахалинэнерго»	Член Совета директоров

2015	настоящее время	ОАО «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

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 «ЛУГЭК»
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Генеральный директор, Председатель Правления
2015	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления

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 «ЛуТЭК»
2009	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Генеральный директор, Председатель Правления
2015	настоящее время	ОАО «ДГК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НП ФК «Луч-Энергия»	Председатель Правления

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	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению
2015	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления

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 директора по финансам
2010	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам
2015	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления
2015	настоящее время	ОАО «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: **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	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по сбыту
2015	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления
2015	настоящее время	ЗАО «ЖКУ»	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

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 «ЛуТЭК»
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	ОАО «ДЭК»	Заместитель генерального директора по техническим вопросам, закупкам и инвестициям
2015	настоящее время	ОАО «ДЭК»	Член Правления
2015	настоящее время	ОАО «АТП ЛуТЭК»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «АвтотранспортЭнерго»	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ЗАО «ЖКУ»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО «СК «Агроэнерго»	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 (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

5.3. 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	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	748
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	748

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 ОАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемым решением собрания акционеров Общества.

В соответствии с Положением, утв. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «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	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	
Заработная плата	24 426
Премии	9 388
Комиссионные	
Льготы	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	33 814

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

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

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления	2015, 6 мес.
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	0

Дополнительная информация:

Размер и порядок выплаты компенсаций членам Совета директоров эмитента регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций,

утверждаемым решением собрания акционеров Общества.

В соответствии с Положением, утв. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «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 ОАО «ДЭК» (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 ОАО «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 ОАО «ДЭК». К основным функциям Комитета по аудиту в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДЭК», утвержденное решением Совета директоров Общества (Протокол от 11.07.2012 № 157), относится:

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

о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества;

о рекомендациях Общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества;

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

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

- Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и его ДЗО/ВЗО и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества и его ДЗО/ВЗО.

- Разработка рекомендаций по приемлемому уровню рисков для Общества.

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

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Коптяков Станислав Сергеевич	Да
Редькин Александр Владимирович	Нет
Яковлев Алексей Дмитриевич	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 целях осуществления деятельности по оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, системы внутреннего контроля, корпоративного управления, информационных систем и информационной безопасности в Обществе создана Служба внутреннего аудита.

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

Организация Службы внутреннего аудита, ее задачи и функции определяет Положение о Службе внутреннего аудита ОАО «ДЭК» утвержденное решением Совета директоров Общества (Протокол от 17.09.2007 № 23).

Основные функции Службы внутреннего аудита:

- контроль за соответствием совершенных в Обществе, его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты активов Общества;

- проверка бухгалтерской и оперативной информации, предоставляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалами и представительствами Общества, включая экспертизу средств и способов, используемых для идентификации, оценки, классификации такой информации и составление на ее основе отчетности, а также специальное изучение отдельных статей отчетности, включая детальные проверки операций, остатков по бухгалтерским счетам;

- 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;

- выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности в ходе внутренних аудиторских проверок, разработка предложений по их снижению;

- взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и внешними аудиторами, осуществляемое при посредстве Комитета по аудиту Общества; ? 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;

- 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 внутреннего контроля в ДЗО Общества через избранных в состав Ревизионных комиссий ДЗО представителей Общества;

- 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.

Подчиненность Службы внутреннего аудита определена п. 1.10 Положения: функционально Служба внутреннего аудита подчиняется Комитету по аудиту Совета директоров Общества, административно подчиняется Генеральному директору Общества.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

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

В рамках мероприятий по внедрению системы риск-менеджмента ОАО «ДЭК» решением Совета директоров Общества от 31 июля 2012 года была утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДЭК», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO31000 и ISO31010, принципам COSO ERM.

Для целей своевременного выявления рисков, их анализа и разработки мероприятий по нивелированию, Советом директоров ОАО «ДЭК» (Протокол от 24.10.2014 № 225) утвержден Реестр стратегических рисков Компании на период 2014-2015 гг. (далее – реестр рисков), в котором определены ключевые риски Компании и факторы их реализации, закреплены владельцы рисков из числа высших менеджеров ОАО «ДЭК», а также определена политика в области внутреннего контроля и управления рисками.

Также Советом директоров Общества был утвержден План мероприятий по управлению стратегическими рисками ОАО «ДЭК» на 2014-2015 гг.

В рамках выполнения Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками, Советом директоров ОАО «ДЭК» (Протокол от 20.09.2013 № 194) рассмотрен отчет о выполнении за первое полугодие 2013 г. плана мероприятий по управлению стратегическими рисками на 2013-2014 гг.

Отчет о выполнении плана мероприятий по управлению стратегическими рисками на 2013-2014 гг. за первое полугодие 2014 г. рассмотрен на заседании Совета директоров Общества 01.12.2014 г.

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 ОАО «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 ОАО «ДЭК» (Протокол от 27.01.2014 № 204) утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «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	ОАО «РАО Энергетические системы 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 (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: **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	ОАО «РАО Энергетические системы 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	ОАО «РАО Энергетические системы 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: Чибисов Алексей Владимирович

Год рождения: **1979**

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	2009	ОАО «ДГК»	Ведущий инженер Департамента сбытовой деятельности
2010	2011	ОАО «ДЭК»	Начальник Хабаровского отделения
2011	2014	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник отдела развития рынка теплоэнергии
2014	настоящее время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Начальник Департамента розничного рынка

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	ОАО «РАО Энергетические системы 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 время	ОАО «ДЭК»	Руководитель Службы 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

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	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	229
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	229

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 ОАО «ДЭК» вознаграждений и компенсаций, утверждаемым решением собрания акционеров эмитента.

В соответствии с указанным Положением (утв. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «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	2015, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	3 296
Премии	725
Комиссионные	0
Льготы	26
Иные виды вознаграждений	77
ИТОГО	4 124

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)	2015, 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	2015, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	3 252
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 117 377.7
Выплаты социального характера работников за отчетный период	11.2

Средняя численность за 6 месяцев 2015 года по отношению к аналогичному периоду прошлого года увеличилась на 45 чел., за счет приема функций сбыта электроэнергии по г. Благовещенску. Сотрудниками (работниками) ОАО «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 имела заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **51 559**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **9**

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): **53 458**

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): **12.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **53 458**

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:

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: *7 398 267 818*

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: **17.04.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «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: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **Kunp, Georgiou Katsounotou, 3, KITALLIDES BUILDING, Flat/Office 2V, 3036, Limassol, Cyprus (Георгиу Катсуноту, 3, Киталлидес Блдг., Кв./офис 2V, 3036, Лимассол, Кипр)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **32.31**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **32.31**

Полное фирменное наименование: **SIB (Cyprus) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: -

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

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.05**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.05**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.08.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «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: **DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения: **Kunp, Georgiou Katsounotou, 3, KITALLIDES BUILDING, Flat/Office 2V, 3036, Limassol, Cyprus (Георгиу Катсуноту, 3, Киталлидес Блдг., Кв./офис 2V, 3036, Лимассол, Кипр)**

Не является резидентом РФ

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

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **33.7**

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 «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**

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	67 945 722
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	4	67 945 722
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 30.06.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 662 433
в том числе просроченная	4 408 902
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	628 780
в том числе просроченная	327 190
Общий размер дебиторской задолженности	7 291 213
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 736 092

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Оборонэнергосбыт»**

Место нахождения: **119160, г. Москва, ул. Знаменка, д. 19**

ИНН: **7704731218**

ОГРН: **1097746448315**

Сумма дебиторской задолженности: **732 220**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
дебиторская задолженность не является просроченной

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

По состоянию на 30.06.2015 размер дебиторской задолженности составил 7 291 213 тыс. руб., в том числе просроченная – 4 736 092 тыс. руб. Доля покупателей и заказчиков составляет 91,4%, прочая дебиторская задолженность – 8,6% 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 30.06.2015

Форма по ОКУД

Дата

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

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности: **Распределение электроэнергии**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **690091 Россия, г. Владивосток, ул.**

Тигровая, 19

Коды
0710001
30.06.2015
98111286
2723088770
40.10.3
12247 / 41
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Основные средства	1150	1 201 514	1 232 015	1 263 820
3.2	в т.ч. незавершенное строительство	1151	191 730	171 755	166 529
3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160			209 355
3.4	Финансовые вложения	1170	41 281 104	41 281 107	42 177 339
3.5	Отложенные налоговые активы	1180	134 488	92 472	7 179
3.6	Прочие внеоборотные активы	1190	73 648	50 759	69 916
	ИТОГО по разделу I	1100	42 690 754	42 656 353	43 727 609
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.7	Запасы	1210	28 102	57 595	59 605
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	229	265	37 446
3.8	Дебиторская задолженность	1230	7 291 213	7 147 895	5 837 773
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	241 014	166 187	63 185
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 050 199	6 981 708	5 774 588
	в т.ч. покупатели и заказчики	123201	6 662 433	6 555 774	5 339 174

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	400 000	394 707	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	113 177	195 437	59 259
3.9	Прочие оборотные активы	1260	188 761	251 767	296 086
	ИТОГО по разделу II	1200	8 021 482	8 047 666	6 290 169
	БАЛАНС (актив)	1600	50 712 236	50 704 019	50 017 778

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 30.06.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 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	-4 355 252	-3 631 872	-1 966 176
	ИТОГО по разделу III	1300	35 793 057	36 516 437	38 182 133
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.5	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 576	1 976	1 769
3.15	Прочие обязательства	1450	4 551	4 689	265 055
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1451	4 551	4 689	265 055
	ИТОГО по разделу IV	1400	7 127	6 665	266 824
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.14	Заемные средства	1510	9 020 000	6 490 000	4 743 000
	в т.ч. кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	9 020 000	6 490 000	4 743 000
3.15	Кредиторская задолженность	1520	5 509 211	7 567 248	6 701 165
	в т.ч. поставщики и подрядчики	1521	3 812 582	5 447 848	4 275 155
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	94 747	24 423	26 527
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	50 834	34 636	33 096
	задолженность по налогам и сборам	1524	216 377	319 177	337 792
	авансы полученные	1525	1 235 144	1 648 153	1 933 699
	прочие кредиторы	1527	99 527	93 011	94 896
	Доходы будущих периодов	1530	1 105	1 087	1 160
3.16	Оценочные обязательства	1540	381 791	122 582	123 496
	ИТОГО по разделу V	1500	14 912 052	14 180 917	11 568 821
	БАЛАНС (пассив)	1700	50 712 236	50 704 019	50 017 778

Генеральный директор _____ В.В. Милуш
23 июля 2015 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 6 месяцев 2015 г.**

Форма по ОКУД

Дата

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

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности: **Распределение электроэнергии**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес): **690091 Россия, г. Владивосток, ул.**

Тигровая, 19

Коды
0710002
30.06.2015
98111286
2723088770
40.10.3
12247 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2015 г.	За 6 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
3.17.1	Выручка	2110	34 752 390	31 466 401
3.17.2	Себестоимость продаж	2120	-22 645 365	-20 521 979
	Валовая прибыль (убыток)	2100	12 107 025	10 944 422
3.17.2	Коммерческие расходы	2210	-11 921 085	-11 516 803
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	185 940	-572 381
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	31 912	17 229
	Проценты к уплате	2330	-734 749	-286 225
3.17.1	Прочие доходы	2340	138 503	68 010
3.17.2	Прочие расходы	2350	-461 422	-363 090
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-839 816	-1 136 457
3.18.2	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	126 806	228 075
3.18.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-589	-420
3.18.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	41 745	-364
3.18.2	Прочее	2460	75 280	-69
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-723 380	-1 137 310
	СПРАВОЧНО:			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-723 380	-1 137 310
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.042	-0.066

Генеральный директор _____ **В.В. Милуш**
23 июля 2015 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

2014 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2014**

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 2014
года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2014 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	22
ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	32
ПРИМЕЧАНИЕ 5. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГРУППЫ ВЫБЫТИЯ, КЛАССИФИЦИРУЕМОЙ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННАЯ ДЛЯ ПРОДАЖИ	36
ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ	36
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	41
ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ	46
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ, ЗАКАЗЧИКОВ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ	47
ПРИМЕЧАНИЕ 10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ	48
ПРИМЕЧАНИЕ 11. КАПИТАЛ	48
ПРИМЕЧАНИЕ 12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	48
ПРИМЕЧАНИЕ 13. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА	52
ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	53
ПРИМЕЧАНИЕ 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕНСИОННОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ	54
ПРИМЕЧАНИЕ 16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ	58
ПРИМЕЧАНИЕ 17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ	58
ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	59
ПРИМЕЧАНИЕ 19. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ	59
ПРИМЕЧАНИЕ 20. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ УБЫТКОВ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ	60
ПРИМЕЧАНИЕ 21. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	60
ПРИМЕЧАНИЕ 22. БАЗОВЫЙ (УБЫТОК) / ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ	61
ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	61
ПРИМЕЧАНИЕ 24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКТИВЫ	61
ПРИМЕЧАНИЕ 25. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	63
ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ	67
ПРИМЕЧАНИЕ 27. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ	67
ПРИМЕЧАНИЕ 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	68

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и консолидированных отчетов о прибылях и убытках, совокупном доходе, изменении в капитале и движении денежных средств за 2014 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.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Т.В. Сиротникова

8 апреля 2015 г.

Москва, Российская Федерация



Т.В. Сиротникова, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1072721001660,
выдано 1 февраля 2007 г.

Ул. Тигровых, д. 19, г. Владивосток, Российская Федерация,
690091

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов НП «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 2014 года	31 декабря 2013 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	49 338	47 001
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		111	192
Отложенный актив по налогу на прибыль	12	682	505
Прочие внеоборотные активы		650	369
Итого внеоборотные активы		50 781	48 067
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	3 072	3 161
Дебиторская задолженность покупателей, заказчиков и авансы выданные	9	13 808	14 290
Предоплата по налогу на прибыль		119	205
Товарно-материальные запасы	10	6 589	7 488
Прочие оборотные активы		2	13
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи		23 590	25 157
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	5	20	-
Итого оборотные активы		23 610	25 157
ИТОГО АКТИВЫ		74 391	73 224
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал за минусом собственных выкупленных акций	11	17 207	17 207
Резерв объединения	11	6 304	6 304
Резерв по переоценке пенсионных обязательств		3 074	2 274
Накопленный убыток		(30 963)	(27 353)
ИТОГО КАПИТАЛ, ОТНОСЯЩИЙСЯ К АКЦИОНЕРАМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ		(4 378)	(1 568)
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	12	969	610
Долгосрочные заемные средства	13	29 770	35 068
Обязательства по пенсионному плану	15	3 310	4 491
Прочие долгосрочные обязательства	14	724	1 562
Итого долгосрочные обязательства		34 773	41 731
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	24 374	13 667
Кредиторская задолженность и начисления	16	16 316	16 157
Текущие обязательства по налогу на прибыль		2	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	3 287	3 237
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи		43 979	33 061
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	5	17	-
Итого краткосрочные обязательства		43 996	33 061
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		78 769	74 792
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		74 391	73 224

Утверждено и подписано:

Милуш В.В., Генеральный директор
8 апреля 2015 года

Кучеева И.В., Главный бухгалтер
8 апреля 2015 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	2014 года	2013 года
Выручка			
Продажа электроэнергии и мощности		62 558	58 295
Продажа тепловой энергии		16 064	15 488
Передача электроэнергии		8 954	4 907
Прочие доходы	18	13 231	12 526
Итого выручка	6	100 807	91 216
Государственные субсидии	19	459	2 760
Операционные расходы, за исключением убытков от обесценения основных средств и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	20	(99 368)	(88 057)
Убыток от обесценения основных средств	7	(953)	(49)
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(80)	-
Прибыль от операционной деятельности		865	5 870
Финансовые доходы		204	174
Финансовые расходы	21	(5 629)	(4 756)
(Убыток)/Прибыль до налогообложения		(4 560)	1 288
Доходы по налогу на прибыль	12	950	600
(Убыток)/Прибыль за период, причитающаяся акционерам Группы		(3 610)	1 888
(Убыток)/Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Группы — базовая и разводненная (руб.)	22	(0,21)	0,11

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	2014 года	2013 года
(Убыток)/Прибыль за период		(3 610)	1 888
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	15	800	208
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		800	208
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	(196)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		-	(196)
Итого прочий совокупный (убыток)/доход за период		800	12
Итого совокупный (убыток)/доход за период, причитающийся акционерам Группы		(2 810)	1 900

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Примечание	2014 года	2013 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
(Убыток) / Прибыль до налогообложения		(4 560)	1 288
<i>Корректировки прибыли/убытка до налогообложения:</i>			
Амортизация основных средств	20	4 407	2 171
Эффект от переклассификации ДРСК	3,20	-	3 287
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	20	2 622	353
Списание / (восстановление) убытка от обесценения запасов	10	35	(16)
Убыток от обесценения основных средств	7	953	49
Убыток от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		80	
Финансовые расходы, нетто		5 425	4 582
Убыток/ (прибыль) от выбытия основных средств		166	(50)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	15,20	(501)	(1 609)
		8 627	10 055
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	(2 206)	(986)
Уменьшение / (Увеличение) товарно-материальных запасов	10	855	(946)
(Уменьшение) / Увеличение кредиторской задолженности и начислений	16	(109)	857
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	17	95	1 076
(Увеличение) / Уменьшение прочих активов		(223)	223
(Уменьшение) / Увеличение прочих обязательств		(1 029)	949
Проценты уплаченные		(4 901)	(4 374)
Полученный налог на прибыль		1 019	125
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		2 128	6 979
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(6 995)	(6 699)
Поступления от выбытия основных средств		57	87
Проценты полученные		203	71
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности		(6 735)	(6 541)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
 Консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Примечание	2014 года	2013 года
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление заемных средств	13	36 635	63 572
Погашение займов	13	(31 956)	(61 667)
Платежи по финансовой аренде		(161)	(215)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		4 518	1 690
(Уменьшение) / Увеличение денежных средств		(89)	2 128
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	3 161	1 033
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		3 072	3 161

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 2012 года		17 223	(16)	6 304	2 066	(29 045)	(3 468)
Прибыль за период		-	-	-	-	1 888	1 888
Прочий совокупный доход:							
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	(196)	(196)
Переоценка пенсионных обязательств	15	-	-	-	208	-	208
Итого прочий совокупный доход/(убыток)		-	-	-	208	(196)	12
ИТОГО совокупный доход		-	-	-	208	1 692	1 900
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/(убыток)		-	-	-	800	-	800
ИТОГО совокупный доход/(убыток)		-	-	-	800	(3 610)	(2 810)
На 31 декабря 2014 года		17 223	(16)	6 304	3 074	(30 963)	(4 378)

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее по тексту – ОАО «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».

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 ОАО «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 ОАО «ДЭК» и двумя основными профильными дочерними компаниями: ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее по тексту – ОАО «ДГК»), ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее по тексту – ОАО «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 ОАО «ДЭК»:

	Доля в собственности	
	На 31 декабря 2014 года	2013 года
Профильные общества		
ОАО «ДРСК»	100%	100%
ОАО «ДГК»	100%	100%
Ремонтно-сервисные общества		
ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	100%	100%
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	100%	100%
ОАО «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	100%	100%
ОАО «ПРП «Приморэнергоремонт»	100%	100%
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	100%	100%

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

	Доля в собственности	
	На 31 декабря 2014 года	2013 года
ОАО «Хабаровская производственно-ремонтная компания»	100%	100%
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	100%	100%
ОАО «Губеровский ремонтно-механический завод»		
(Примечание 5)	91%	91%
ОАО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	100%	100%
ОАО «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»	100%	100%
ОАО «АвтотранспортЭнерго»	100%	100%
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	100%	100%
Непрофильные компании		
ЗАО «Жилищно-коммунальное управление»	100%	100%
ОАО «Родник здоровья»	100%	100%
ОАО «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»	100%	100%
ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»	100%	100%
ООО «Энергокомфорт». Единая Амурская сбытовая компания»	100%	-

31 июля 2014 года Группа приобрела 100% долю в уставном капитале ООО «Энергокомфорт» Единая амурская сбытовая компания». ООО «Энергокомфорт» Единая амурская сбытовая компания» занимается реализацией электроэнергии, на территории Амурской области. Стоимость приобретения доли составляет десять тысяч рублей.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 23). Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 рублей до 67,7851 рублей за доллар США и в диапазоне от 45,0559 рублей до 84,5890 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5% годовых до 17,0% годовых, в том числе с 12,0% до 17,0% годовых 16 декабря 2014 года.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 55,3328 рублей до 69,6640 рублей за доллар

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

США и в диапазоне от 60,4124 рублей до 78,7900 рублей за евро;

- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 14% годовых;

- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их платежеспособности в связи с ростом процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют;

- в январе 2015 года кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings до отметки BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, то есть ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. В феврале 2015 года агентство Moody's Investors Service также понизило кредитный рейтинг России ниже инвестиционного уровня до Ba1, первой отметки в рамках спекулятивной категории. Рейтинг агентства Fitch Ratings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. При этом все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России в дальнейшем может быть понижен.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы. Оценка риска ликвидности Группы приведена в **Примечании 25**.

Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее по тексту – ОАО «РАО ЭСВ») владело 51,03% голосующих акций ОАО «ДЭК». До октября 2011 года ОАО «РАО ЭСВ» контролировалось государством напрямую, с октября 2011 года контроль над ОАО «РАО ЭСВ» получило ОАО «РусГидро», также контролируемое государством.

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством и лиц аффилированных 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 службу по тарифам (далее по тексту – ФСТ) 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 (далее по тексту – ОАО «СО ЕЭС») 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, 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 2013 и 2014 годах тариф на услуги по передаче электроэнергии Компании, за исключением филиала «Южно-Якутские электрические сети», определялся с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB). 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) Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее – «консолидированная финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с МСФО и их интерпретациями и отвечает их требованиям. Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе модели учета по исторической стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, и переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Каждая компания Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, скорректированных и переклассифицированных для целей достоверного представления информации в соответствии с МСФО.

(б) Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы и валютой, в которой представлена данная консолидированная финансовая отчетность.

(в) Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности

Новые стандарты и интерпретации, а также изменения к ним, которые стали обязательными с 1 января 2014 года, представлены ниже:

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет (1) не должно зависеть от возможных будущих событий и (2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные предприятия» (выпущено 31 октября 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (а) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (б) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (в) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние общества по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода). Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данные поправки не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данные поправки не оказали воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и интерпретации, применимые к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже:

«Учет приобретения долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Разъяснение допустимых методов амортизации основных средств и нематериальных активов» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Группа считает, что данные поправки не окажут существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (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). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для разъяснения определения термина «условия перехода прав»

и введения отдельных определений для понятий «условие достижения определенных результатов деятельности» и «условие предоставления услуг». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления права приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцененной стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компанией управляющей компанией за оказанные услуги.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (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). Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что в случае, когда новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно, компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает

составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. 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 в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, в соответствии с которым выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг 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 заключением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение всего срока получения выгод от контракта. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и интерпретации, а также изменения к ним, применимые к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, в настоящее время не утвержденные для применения в Российской Федерации, которые Группа не применяет досрочно, представлены ниже.

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.

Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2014 года (выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для

продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года). В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО. Группа считает, что данное изменение не окажет существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

(А) Бухгалтерские оценки и допущения

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует некоторые суждения, за исключением связанных с бухгалтерскими оценками. 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:

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей 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 важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 9.

Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в 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.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 7.

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 актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизации отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.

Признание отложенных налоговых активов

На каждую отчетную дату руководство оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения.

Руководство оценило вероятность погашения отложенных налоговых активов, в том числе по убыткам, перенесенным на будущее, в тех случаях, когда отложенные налоговые активы были признаны, как высокую.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 12.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

Эффект данных важнейших бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечании 24.

Переклассификации

С целью приведения показателей 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

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.

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.

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.

Вознаграждение, уплаченное 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 приобретения компании, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала, затраты по сделке приобретения компании, 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 компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам между компаниями Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Компания и все ее дочерние компании применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Пересчет иностранных валют. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2014 года, составлял 56,26 : 1,00 (31 декабря 2013 года: 32,73:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2014 года составлял 68,34 : 1,00 (31 декабря 2013 года: 44,97 : 1,00).

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.

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и стоимости использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Стоимость использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением средневзвешенной стоимости капитала по генерирующей единице. Балансовая стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета 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.

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.

На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования.

Средние сроки полезного использования по типам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	Используемые средние сроки
Производство тепловой и электрической энергии	10-60 лет
Тепловые сети	10-50 лет
Распределение электроэнергии	5-50 лет
Прочее	2-70 лет

Приобретение основных средств в консолидированном Отчете о движении денежных средств указаны без учета НДС. Суммы уплаченного НДС включены по статье «Увеличение дебиторской задолженности» консолидированного Отчета о движении денежных средств.

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.

Финансовые инструменты – основные подходы к оценке. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является 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 инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются методы оценки, такие как 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 1 Уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

Амортизированная стоимость представляет собой первоначальную стоимость инструмента за вычетом выплат основного долга, но включая начисленные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого уменьшения стоимости в результате понесенных убытков от обесценения. Начисленные 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. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы, включая начисленный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при первоначальном признании комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств в отчете о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты или поступления (не включая будущие убытки по договору) в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, в течение более короткого срока, до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков. Ниже представлено описание категорий финансовых активов имеющихся у Группы.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроеизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем.

Активы, имеющиеся в наличии для продажи 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) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Компании относятся к категории «Прочие» и отражаются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Все финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс понесенные затраты 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 учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, 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 независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их понесения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших 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 может объясняться 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.

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 процентной ставки до пересмотра условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости ожидаемых денежных потоков (которая не включает в себя будущие убытки по договору, которые в настоящее время еще не были понесены), 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 прибыль или убыток за год.

Активы, погашение которых невозможно, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение.

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 и 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.

Прекращаемая деятельность. Группа выбытия или внеоборотный актив, классификация которого в качестве предназначенного для продажи была прекращена, должны быть оценены по наименьшей из (а) их балансовой стоимости до данной классификации, скорректированной на суммы амортизации или переоценок, которые были бы признаны, если бы группа выбытия или внеоборотный актив не были классифицированы как предназначенные для продажи и (б) их возмещаемой суммы на дату последующего решения об отказе от продажи.

В ноябре 2013 года руководство Группы объявило об отказе от намерений о продаже ОАО «ДРСК» (Примечание 5). В связи с этим на дату решения об отказе от продажи активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по скорректированной балансовой стоимости с признанием убытка в размере 3 287 млн руб. (Примечание 20).

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи — это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов 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 прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к

операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если 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. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Изменение отложенного налога признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, за исключением налога, относящегося к операциям, отражающимся в составе прочего совокупного дохода или капитала. В данном случае, отложенный налог отражается в составе прочего совокупного дохода или капитала.

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. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (с учетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается в консолидированной Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива.

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 финансовой 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 неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочих выплат 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. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями по методу 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, деноминированных в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Группа признает в составе прибылей и убытков стоимость услуг, оказанных в текущем периоде, стоимость услуг, оказанных в предыдущих периодах, и прибыль или убыток, возникающий при их оплате, а также чистую величину процентов в отношении обязательства (актива) пенсионного плана.

Актуарные прибыли и убытки от переоценки чистого обязательства (актива) плана признаются Группой в составе прочего совокупного дохода.

В составе прибылей и убытков отражаются также прибыли и убытки от переоценки прочих долгосрочных вознаграждений.

Пенсионные планы с установленными взносами.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

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. Предоплата по взносам отражается как актив в случае вероятности денежного возмещения или снижения будущих платежей.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором активов по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом финансовых расходов будущих периодов) включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные на условиях финансовой аренды, амортизируются в течение всего срока их полезного использования либо более короткого срока аренды, если у Общества нет достаточной уверенности в том, что оно получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

В тех случаях, когда активы переданы в аренду по договорам операционной аренды, арендные платежи к получению отражаются как арендный доход пропорционально сроку 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. Государственные субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов текущего периода и учитываются в составе доходов по их справедливой стоимости, когда существует обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа обеспечит выполнение условий, связанных с предоставлением субсидий. Для целей 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. 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 Компании.

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. Руководство Группы проводит пересмотр неопределенных налоговых позиций компаний Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

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, подготавливаемой в соответствии с РСБУ, представляемой органу Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10 процентов или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

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 год, закончившийся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, являлись компании ОАО «РусГидро», ОАО «РАО ЭСВ», Donalink Limited и их дочерние, ассоциированные и совместно-контролируемые компании, а также предприятия, контролируемые государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных для несвязанных сторон условиях.

Группа проводила следующие существенные операции с ОАО «РусГидро»

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Покупка электроэнергии	5 529	5 435
Получено займов	3 530	7 638
Начислено процентов по займам	1 874	875
Погашено займов	500	-

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ОАО «РусГидро»

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Задолженность по полученным займам	19 029	15 751
Прочая кредиторская задолженность	714	690
Прочая дебиторская задолженность	-	1

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Группа проводила следующие существенные операции с ОАО «РАО ЭСВ»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Погашено займов	2 460	818
Начислено процентов по займам	318	447
Приобретено услуг	412	477
Реализация услуг и материалов	125	53
Получено займов	-	660

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с ОАО «РАО ЭСВ»:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Задолженность по полученным займам	2 742	5 166
Прочая кредиторская задолженность	813	613
Прочая дебиторская задолженность	29	4

Группа проводила следующие существенные операции с дочерними обществами ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭСВ»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	1 543	1 555
Выручка от услуг по транспортировке электроэнергии	1 364	1 267
Прочие продажи	4 182	925
Покупка электроэнергии	450	405
Прочие покупки	1 556	1 449

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с дочерними обществами ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭСВ»:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность	393	246
Кредиторская задолженность	536	195

Операции с компанией Donalink Limited и группой Donalink

Компания Donalink Limited прямо и опосредованно владеет 33,7 процента обыкновенных голосующих акций ОАО «ДЭК» и оказывает существенное влияние на деятельность Группы. Компании Группы Donalink выступают одними из основных поставщиков угля для электростанций Группы.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Остатки по операциям с компаниями группы Donalink:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность	10	11
Кредиторская задолженность	1 010	903

Операции с компаниями Группы Donalink:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Приобретение топлива	5 949	6 200
Реализация электро- и теплоэнергии	350	442
Прочие доходы	683	1 266

Компании, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством, помимо Группы РусГидро. Цены на электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РЭК. Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям со следующими банками, контролируемыми государством: ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк», ОАО «Россельхозбанк», ОАО «Банк Москвы», ОАО «Банк ВТБ» (Примечание 8, 13). Операции осуществляются на рыночных условиях. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством помимо Группы «РусГидро»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Продажи электрической и тепловой энергии	18 133	18 145
Продажа услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии	1 175	782
Приобретение электроэнергии и теплоэнергии	394	392
Приобретение топлива	12 899	9 817
Приобретение услуг по транспортировке электрической и тепловой энергии	11 279	9 915
Приобретение услуг и материалов	7 966	6 018
Получено кредитов	23 285	48 656
Погашено кредитов	21 711	50 923
Проценты, начисленные по кредитам	2 489	2 291

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
 31 декабря 2014 года
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с предприятиями, контролируемые государством (помимо Группы «РусГидро»):

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность		
Дебиторская задолженность и авансы	4 155	2 844
Резерв по сомнительным долгам	(39)	(35)
Денежные средства в банках	2 886	2 687
Кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность и начисления	5 561	6 032
Заемные средства	24 401	22 827
Прочие	110	55

Также Группа получила от государственных органов власти, субсидии в сумме 459 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, сумма полученных субсидий составила 2 760 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 ОАО «ДЭК» и его профильных дочерних компаний;
- Правление ОАО «ДЭК»;
- Генерального директора ОАО «ДЭК» и генеральных директоров профильных дочерних компаний Группы ДЭК.

Вознаграждение членам Правления ОАО «ДЭК», генеральному директору ОАО «ДЭК» и генеральным директорам профильных дочерних компаний ОАО «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 2014 года, составила 129 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года – 183 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 цены реализации независимым оценщиком была проведена оценка стоимости акций ОАО «ГРМЗ». В связи с этим, 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.

ОАО «ДРСК»

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 07 июля 2011 года №1174-р утверждена интеграция сетевых активов ОАО «ДРСК» в ОАО «ФСК ЕЭС». В связи с этим, так как по состоянию на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2012 года вероятность осуществления передачи ОАО «ДРСК» была высокой, Группа классифицировала ОАО «ДРСК» как прекращаемую деятельность активы группы выбытия, предназначенные для продажи.

В конце 2013 года с внесением изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» для территориальных сетевых организаций в ряде субъектов Российской Федерации, в том числе Амурской области и Еврейской автономной области, на территории которых функционирует ОАО «ДРСК» аренда объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС», продлевается до 1 июля 2029 года. Поскольку данные изменения позволят компенсировать выпадающие доходы, возникшие в связи с отказом некоторых потребителей от договоров «последней мили», намерения Группы в отношении передачи акций данного общества изменились.

В связи с этим на 31 декабря 2013 года активы и обязательства ОАО «ДРСК» были признаны по скорректированной балансовой стоимости с признанием убытка в сумме 3 287 млн руб. в составе прибылей и убытков (Примечание 20). Скорректированная балансовая стоимость основных средств на дату решения об отказе от продажи составила 20 571 млн руб. (Примечание 7).

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 отчетности Группы, состоящей из бизнес-планов компаний Группы и отчетов об их исполнении, подготовленных в соответствии с РСБУ, представляемых Совету директоров ОАО «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 (ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»). Основные продажи электроэнергии осуществляет компания сегмента «Сбыт электроэнергии» по тарифам, утверждаемым **ФСТ**

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

России. Тепловая энергия реализуется потребителям по тарифам, утвержденным РЭК субъектов Дальнего Востока.

Сегмент «Распределение электроэнергии» состоит из компании ОАО «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 ОАО «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 2014 года, полученная от одного внешнего контрагента (ООО «Русэнергосбыт»), не относящегося к компаниям, контролируемым государством, составила 5 590 млн руб. (за год, закончившийся, закончившихся 31 декабря 2013 года – 6 071 млн руб.).

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.

Руководство полагает, что прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации (EBITDA) является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности ОАО «ДЭК» и его дочерних обществ, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA 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 2014 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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	9 207	59 942	8 503	100 563
Выручка от внутрисегментных операций	36 983	15 440	4 717	5 111	62 251
Итого выручка	59 894	24 647	64 659	13 614	162 814
EBITDA	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

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года:

	Генерация	Распределение электроэнергии	Сбыт электроэнергии	Прочие	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2013 года					
Выручка от сторонних потребителей	20 510	5 164	58 024	7 409	91 107
Выручка от внутрисегментных операций	35 599	14 335	3 980	5 365	59 279
Итого выручка	56 109	19 499	62 004	12 774	150 386
EBITDA	6 574	3 356	(222)	(172)	9 536
Капитальные затраты*	3 669	2 243	353	109	6 374
На 31 декабря 2013 года					
Итого активы отчетных сегментов	75 394	30 069	50 018	6 481	161 962
Итого обязательства отчетных сегментов	44 224	15 548	11 836	5 355	76 963

*Капитальные затраты представляют собой поступления объектов основных средств и незавершенного строительства в соответствии с РСБУ

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

Сверка данных по отчетным сегментам с данными консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Выручка отчетных сегментов (РСБУ)	149 200	137 612
Выручка прочих сегментов	13 614	12 774
Исключение межсегментной выручки	(62 251)	(59 279)
Прочие корректировки	244	109
Итого доходы от операционной деятельности (МСФО)	100 807	91 216

Сверка прибыли/убытка отчетных сегментов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
ЕВИТДА отчетных сегментов (РСБУ)	7 277	9 536
Амортизация основных средств	(4 407)	(2 171)
Эффект от переклассификации ОАО «ДРСК» (Примечание 5)	-	(3 287)
Доначисление обесценения дебиторской задолженности	(1 648)	(336)
Убыток от обесценения основных средств	(953)	(49)
Различия в признании прочих доходов	(275)	(139)
Списание обесценения материалов	(26)	(25)
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 15)	501	1 609
Поправка по финансовой аренде	191	204
Эффект от формирования резерва по рекультивации	136	64
Начисление / (Использование) резерва по отпускам	18	(121)
Прочие	51	585
Прибыль от операционной деятельности по МСФО	865	5 870

Сверка активов отчетных сегментов с активами Группы представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Итого активы отчетных сегментов (РСБУ)	167 143	161 962
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(41 947)	(42 030)
Чистая разница в стоимости основных средств и незавершенного строительства	(40 698)	(39 140)
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(5 699)	(4 394)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(2 543)	(936)
Начисление отложенных налогов	(1 547)	(1 234)
Списание расходов будущих периодов	(711)	(696)
Списание НИОКР	(45)	(112)
Прочие реклассификации и корректировки	438	(196)
Итого консолидированные активы (МСФО)	74 391	73 224

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года
 (в миллионах российских рублей)

Сверка обязательств отчетных сегментов с обязательствами Группы представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Итого обязательства отчетных сегментов (РСБУ)	83 306	76 963
Исключение остатков по внутригрупповым расчетам	(5 699)	(4 998)
Начисление отложенных налогов	(3 803)	(2 798)
Поправка по пенсионным обязательствам	3 310	4 491
Поправка по финансовой аренде	1 026	617
Поправка по резерву по неиспользованным отпускам	234	216
Поправка по начислению прочих резервов	227	284
Прочие реклассификации и корректировки	168	17
Итого консолидированные обязательства (МСФО)	78 769	74 792

Информация по выручке от сторонних компаний в соответствии с МСФО по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Генерация	Сбыт электроэнергии	Распределение электроэнергии	Прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2014 года					
Продажа электроэнергии	2 106	54 692	-	-	56 798
Продажа теплоэнергии	16 062	-	-	-	16 062
Передача электроэнергии	-	-	7 542	-	7 542
Продажа мощности	-	3 944	-	-	3 944
Прочая выручка	4 743	1 306	1 665	8 747	16 461
Итого выручка	22 911	59 942	9 207	8 747	100 807
За год, закончившийся 31 декабря 2013 года					
Продажа электроэнергии	296	54 397	-	-	54 693
Продажа теплоэнергии	15 488	-	-	-	15 488
Передача электроэнергии	-	-	4 907	-	4 907
Продажа мощности	-	3 602	-	-	3 602
Прочая выручка	4 725	25	257	7 519	12 526
Итого выручка	20 509	58 024	5 164	7 519	91 216

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Начальное 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 по обязательству на рекультивацию золоотвалов	(79)				2	(77)
Выбытие	(241)	(104)	(89)	(124)	(176)	(734)
Конечное 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>703</i>	<i>212</i>	<i>-</i>	<i>182</i>	<i>2 917</i>
Накопленный износ (включая обесценение)						
Начальное 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
Конечное 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>(57)</i>	<i>(129)</i>	<i>-</i>	<i>(66)</i>	<i>(1 314)</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

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	58 448	340	13 600	2 826	4 601	79 815
Поступления	171	210	81	3 645	150	4 257
Перевод/ввод в состав основных средств	2 537	10	864	(3 521)	110	-
Переклассификация активов по прекращаемой деятельности (Примечание 5)		28 139	-	2 667	167	30 973
Выбытие	(98)	-	(146)	(62)	(70)	(376)
Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года	61 058	28 699	14 399	5 555	4 958	114 669
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>1 820</i>	<i>-</i>	<i>211</i>	<i>-</i>	<i>260</i>	<i>2 291</i>
Накопленный износ (включая обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2012 года	(39 464)	(33)	(9 229)	(1 086)	(2 169)	(51 981)
Амортизация	(1 308)	(3 287)	(595)	-	(266)	(5 456)
Перевод/ввод в состав основных средств	(72)	-	(108)	180	-	-
Начисление убытка от обесценения	-	-	-	(41)	(8)	(49)
Переклассификация активов по прекращаемой деятельности (Примечание 5)	-	(10 370)	-	-	(32)	(10 402)
Выбытие	49	-	115	19	37	220
Конечное сальдо на 31 декабря 2013 года	(40 795)	(13 690)	(9 817)	(928)	(2 438)	(67 668)
<i>Включая основные средства по договорам финансовой аренды</i>	<i>(1 005)</i>	<i>-</i>	<i>(58)</i>	<i>-</i>	<i>(80)</i>	<i>(1 143)</i>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	18 984	307	4 371	1 740	2 432	27 834
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	20 263	15 009	4 582	4 627	2 520	47 001

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, измерительное и компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 31 декабря 2014 года такие авансы составили 95 млн руб. (на 31 декабря 2013 года: 67 млн руб.).

Сумма процентных расходов, капитализированных за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составила 191 млн руб., ставка капитализации составила 9,47% (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 198 млн руб., ставка капитализации составила 8,29%).

На 31 декабря 2014 года основные средства в сумме 306 млн руб. (на 31 декабря 2013 года – 327 млн руб.) были переданы в качестве обеспечения по кредитным договорам (Примечание 13).

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.

В целях расчета возмещаемой суммы была определена стоимость 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 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности за 2014 год и показатели бизнес-планов на 2015-2020 годы	Фактические результаты деятельности за 2013 год и показатели бизнес-планов на 2014-2020 годы
Период прогнозирования денежных потоков	11-25 лет (2015-2040)	11-25 лет (2014-2039)
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)	15,1-17,8%	14%

В результате было признано обесценение в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Экономическое обесценение основных средств было признано по следующим ЕГДС в отчете о прибылях и убытках: Филиал Амурская генерация ОАО «ДГК» 922 млн руб., ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» 30 млн руб. и ЗАО «Жилищно-коммунальное управление» 1 млн руб.

Обесценение по состоянию на 31 декабря 2013 года

Руководство Компании 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 не было обнаружено каких-либо индикаторов обесценения основных средств на отчетную дату, за исключением основных средств дочерних компаний ОАО «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго» и ЗАО «Жилищно-коммунальное управление». По результатам проведенного анализа убыток от обесценения основных средств указанных дочерних компаний составил на 31 декабря 2013 года 49 млн руб.

Финансовая аренда основных средств

Таблица погашения обязательств по финансовой аренде на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года представлена ниже:

	Минимальные лизинговые платежи		Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)	
	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Не позднее одного года	350	175	240	155
После одного, но не позже пяти лет	322	393	130	287
После пяти лет	1 987	537	680	196
Итого	2 659	1 105	1 050	638
За вычетом будущих расходов по процентам	(1 609)	(467)	-	-
Текущая стоимость обязательств	1 050	638	1 050	638

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 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Не позднее одного года	597	561
После одного года, но не позже пяти лет	1 825	1 512
После пяти лет	13 328	11 310
Итого операционная аренда	15 750	13 383

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. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах	2 502	2 554
Денежные средства в пути	14	11
Денежные средства в кассе	6	6
Эквиваленты денежных средств	550	590
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 072	3 161

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 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Денежные средства на банковских счетах				
ОАО «Сбербанк России»	Moody's	Ba1	2 318	2 081
ОАО Банк «ФК Открытие»	Moody's	Ba3	55	290
ОАО «Росбанк»	Fitch Ratings	BBB-	56	129
ОАО «СИАБ»	NRA	A-	51	33
ОАО «Банк ВТБ»	Standard&Poor's	BBB-	1	7
ОАО «Банк Москвы»	Standard&Poor's	BBB	-	3
АО Газпромбанк»	Moody's	Ba1	8	2
Прочие	-	-	13	9
Итого денежные средства на банковских счетах			2 502	2 554
Банковские депозиты				
ОАО «Банк Москвы»	Standard&Poor's	BBB	-	522
АО «Газпромбанк»	Moody's	Ba1	550	67
ОАО «Россельхозбанк»	Fitch Ratings	BB+	-	1
Итого банковские депозиты			550	590

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2014 года. Рейтинги ряда банков на дату выпуска отчетности снизились.

Примечание 9. Дебиторская задолженность покупателей, заказчиков и авансы выданные

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 785 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и в сумме 3 070 млн руб. на 31 декабря 2013 года)	9 994	9 119
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 617 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и в сумме 280 млн руб. на 31 декабря 2013 года)	1 303	1 498
Итого финансовые активы	11 297	10 617
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 296 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года и в сумме 104 млн руб. на 31 декабря 2013 года)	1 525	2 643
НДС к возмещению	986	1 030
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	13 808	14 290

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.

Группа определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализе ожидаемых будущих денежных потоков на основе финансового положения контрагента на отчетную дату. Руководство полагает, что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 3.

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
На начало периода	3 454	3 398
Начислено за год	2 020	682
Использовано	(711)	(324)
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(65)	(343)
Перенос из активов прекращающейся деятельности	-	41
На конец периода	4 698	3 454

На всю сумму обесцененной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков создан 100% резерв.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Производственные запасы топлива	4 342	5 334
Основные и вспомогательные материалы (за вычетом резерва под обесценение в размере 35 млн руб. на 31 декабря 2014 года, на 31 декабря 2013 года – 16 млн руб.)	1 874	1 797
Прочие товарно-материальные запасы	373	357
Итого товарно-материальные запасы	6 589	7 488

Примечание 11. Капитал

	Количество акций (шт.) на	
	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 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

Компания была образована 1 февраля 2007 года и по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года ее уставный капитал был полностью оплачен (Примечание 1).

Резерв объединения в размере 6 304 млн руб. на 31 декабря 2014 года образовался при формировании Группы, произошедшем в результате слияния ряда компаний, находящихся под общим контролем. Резерв объединения представляет собой разницу на дату слияния между чистыми активами объединившихся компаний и долей меньшинства, скорректированную на выпущенный уставный капитал ОАО «ДЭК» в 2007 году.

Собственные выкупленные акции обладают таким же правом голоса, как и прочие обыкновенные акции. Права голоса по собственным выкупленным акциям Общества, находящимся у его дочерних обществ, контролируются руководством Группы.

Примечание 12. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Текущий (доход) / расход по налогу на прибыль	(16)	45
Корректировка, признанная в отчетном периоде для расхода по налогу на прибыль предшествующих периодов	947	139
Доходы по отложенному налогу на прибыль	19	416
Итого доходы по налогу на прибыль	950	600

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	
	2014 года	2013 года
(Убыток) / Прибыль до налогообложения	(4 560)	1 288
Теоретический доход (расход) по налогу на прибыль по ставке 20%	912	(258)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налогообложения	(479)	(345)
Корректировка, признанная в отчетном периоде для расхода по налогу на прибыль предшествующих периодов	947	139
Списание отложенного налогового обязательства в результате переклассификации ДРСК (Примечание 5)	-	224
(Увеличение) непризнанных отложенных налоговых активов / Признание ранее непризнанных отложенных налоговых активов	(466)	965
Прочие	36	(125)
Итого доход по налогу на прибыль	950	600

Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения в 2014 году в основном относится к социальным расходам и расходам на благотворительность 155 млн руб. (в 2013 году – 165 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 возникновению переплаты по налогу на прибыль в полной сумме, которая была возмещена из бюджета.

Отложенные налоговые активы, не признанные в 2014 и 2013 годах, в основном относятся к убытку от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства и признанию обязательств по пенсионному обеспечению. Отложенные налоговые активы не признавались в том случае, если вероятность их возмещения не могла быть оценена как высокая. Общая сумма непризнанных налоговых активов на 31 декабря 2014 года составила 1 632 млн руб. (на 31 декабря 2013 года – 1 169 млн руб.). Ранее непризнанные налоговые активы были частично признаны в 2013 году в основном в результате изменения обязательств в пенсионном плане с установленными выплатами.

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.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 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	-	-	820
Чистые отложенные налоговые обязательства	(969)	-	-	(610)
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)	-	-	(820)
Чистые отложенные налоговые активы	682	-	-	505

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

Отложенные налоговые обязательства	На 31 декабря 2013 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в совокупном доходе	Переклассификация прекращаемой деятельности	На 31 декабря 2012 года
Основные средства	(1 370)	(100)	-	(1 178)	(92)
Долгосрочные обязательства	(17)	(13)	-	(3)	(1)
Списание из группы выбытия	-	224	-	-	(224)
Товарно-материальные запасы	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность покупателей	(43)	(43)	-	-	-
Обязательства по пенсионным планам	-	-	-	-	-
Прочие активы	-	5	-	(5)	-
Всего отложенные налоговые обязательства	(1 430)	73	-	(1 186)	(317)
Взаимозачет с отложенными налоговыми активами в рамках каждой компании Группы	820	-	-	662	242
Чистые отложенные налоговые обязательства	(610)	73	-	(524)	(75)
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность покупателей	199	150	-	13	36
Основные средства	146	43	-	-	103
Кредиторская задолженность	69	(47)	-	68	48
Обязательства по пенсионным планам	443	54	(52)	280	161
Финансовая аренда	58	(48)	-	98	8
Товарно-материальные запасы	8	(2)	-	-	10
Прочие	402	193	-	203	6
Всего отложенные активы по налогу на прибыль	1 325	343	(52)	662	372
Взаимозачет с отложенными налоговыми обязательствами в рамках каждой компании Группы	(820)	-	-	(662)	(242)
Чистые отложенные налоговые активы	505	343	(52)	-	130

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.

Примечание 13. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	Эффективная ставка процента	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
		8,0%/		
ОАО «РусГидро»	2016-2025	MosPrime+2,5%-2,8%	18 764	14 208
ОАО «Банк Москвы»	2015	MosPrime+2,2%	7 000	7 000
ОАО «Сбербанк России»	2015-2016	8,0%-12,8%	6 675	6 846
ОАО «Банк ВТБ»	2015-2018	8,4%	4 500	4 500
ОАО «Росбанк»	2015-2016	9,0%-11,1%	4 108	1 118
ОАО «РАО ЭСВ»	2015-2016	8,0%	2 342	4 802
ОАО «Россельхозбанк»	2016-2018	15,0%-16,0%	78	103
АО «Газпромбанк»	2014	8,6%-10,5%	-	1 423
Прочие	2016	9,5%	24	59
Обязательства по финансовой аренде		6,64-34,1%	1 050	638
Итого			44 541	40 697
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(14 530)	(5 474)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(241)	(155)
Итого долгосрочные заемные средства			29 770	35 068

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная ставка процента	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
ОАО «Банк ВТБ»	11,0%	4 942	920
ОАО «Росбанк»	9,6%-10,8%	2 070	3 109
ОАО «Сбербанк России»	8,1%-10,4%	1 047	1 515
АО «Райффайзенбанк»	10,8%	557	-
ОАО «РАО ЭСВ»	8,0%-10,6%	400	363
ОАО «РусГидро»	8,2%-8,4%	266	1 430
ОАО «Россельхозбанк»	9,6%-28,0%	227	294
ОАО «Банк Москвы»	MosPrime+2,2%	42	-
АО «Газпромбанк»	8,0%	-	225
Прочие	9,5%-12,0%	52	182
Краткосрочная часть долгосрочной задолженности		14 530	5 474
Обязательства по финансовой аренде		241	155
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		24 374	13 667

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

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

Все долгосрочные и краткосрочные заемные средства выданы в российских рублях.

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 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	18	732
Итого финансовые обязательства	18	732
Резерв под предстоящие расходы по рекультивации золоотвалов	588	693
Долгосрочные полученные авансы	118	137
Итого прочие долгосрочные обязательства	724	1 562

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

	2014 года	2013 года
Остаток на начало года	693	653
Начисление резерва	2	2
Увеличение дисконтированной стоимости в течение года	47	41
Использование резерва	(12)	(26)
Изменение в оценке резерва	(109)	23
Остаток на конец года	621	693
<i>В том числе краткосрочная часть</i>	<i>33</i>	<i>-</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 выполнению социальных обязательств и рекультивации земель, на 31 декабря 2014 года составила 11,96 процента (31 декабря 2013 года: 7,43 процента), она представляет собой скорректированную безрисковую ставку доходности для Группы и является обоснованной в текущих экономических условиях в Российской Федерации на отчетную дату.

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 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Суммы признанные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	3 390	4 529
Справедливая стоимость активов плана	(80)	(38)
Чистые пенсионные обязательства	3 310	4 491

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	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 ОАО «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

21 июля 2014 года Группой было принято решение о сокращении части выплат пенсионерам, в результате чего Группа признала доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам в размере 501 млн руб., отраженных в составе операционных расходов (Примечание 20).

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
На 01 января 2013 года	6 074	(101)	5 973
Реклассификация активов плана	-	67	67
Стоимость услуг текущего периода	224	-	224
Расходы / (доходы) по процентам	334	(6)	328
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам	(1 609)	-	(1 609)
<i>Эффекты переоценки (для прочих долгосрочных пособий):</i>			
Актuarные прибыли - изменения в актуарных предположениях	(6)	-	(6)
Актuarные прибыли - корректировки на основе опыта	(31)	-	(31)
Итого отнесено в состав прибылей и убытков за 2013 год	(1 088)	(6)	(1 094)
<i>Эффекты переоценки (для пенсионных планов с установленными выплатами):</i>			
Актuarные убытки - изменения в демографических предположениях	212	-	212
Актuarные прибыли - изменения в финансовых предположениях	(621)	-	(621)
Актuarные убытки - корректировки на основе опыта	145	4	149
Итого отнесено на прочий совокупный доход (до вычета налога на прибыль) за 2013 год	(264)	4	(260)
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(163)	-	(163)
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(26)	(26)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(30)	24	(6)
На 31 декабря 2013 года	4 529	(38)	4 491
<p>29 марта 2013 года Группой было принято решение об отмене пенсионного плана с установленными выплатами. На дату принятия данного решения чистое пенсионное обязательство по отмененному плану составляло 2 458 млн руб. Наряду с сокращением обязательств по отмененному пенсионному плану обязательства по единовременным выплатам при выходе на пенсию увеличились на 315 млн руб., а обязательства по выплате периодической материальной помощи пенсионерам – на 534 млн руб. Данные обязательства предусмотрены коллективным договором и являлись альтернативой пенсионного плана с установленными выплатами. В результате описанных выше изменений, за год закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в размере 1 609 млн руб. (Примечание 20).</p>			

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

Основные актуарные допущения Группы представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Номинальная ставка дисконтирования	13,00%	7,90%
Темпы роста заработной платы	8,50%	6,6%
Темпы инфляции	7,00%	5,10%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных Компании за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2011*	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 2014 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство, млн руб.	Эффект на обязательство, %
Ставка дисконтирования	1%	(254)	-8%
	-1%	295	9%
Темпы инфляции	1%	181	5%
	-1%	(159)	-4%
Темпы роста заработной платы	1%	130	5%
	-1%	(111)	-4%
Нормы увольнений	3%	(339)	-10%
	-3%	492	14%
Вероятности смертности	10%	(45)	-2%
	-10%	48	2%

Группа предполагает произвести отчисления в размере 212 млн руб. по пенсионным планам с установленными выплатами в 2015 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, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, 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, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

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

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

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

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	9 535	9 119
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	452	447
Итого финансовые обязательства	9 987	9 566
Полученные авансы	4 253	4 687
Расчеты по оплате труда	2 000	1 817
Резерв по предстоящим расходам и платежам	43	87
Резерв по рекультивации золоотвалов	33	-
Итого кредиторская задолженность и начисления	16 316	16 157

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 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Налог на добавленную стоимость	2 077	2 183
Страховые взносы	688	615
Налог на имущество	294	265
Прочие налоги	228	174
Итого задолженность по прочим налогам	3 287	3 237

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Примечание 18. Прочие доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Продажа материалов и иного имущества	4 687	1 507
Горячая вода	3 692	3 634
Строительно-монтажные и ремонтно-строительные работы	2 432	4 765
Продажа товаров собственного производства	849	644
Техническое обслуживание, технологическое присоединение к сетям	734	645
Транспортные услуги	30	196
Прочие доходы	807	1 135
Итого прочие доходы	13 231	12 526

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.12.2013 г. № 1253 и Приказом Министерства энергетики РФ от 27.12.2013 г. № 947, Группе выделялись субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования в части компенсации убытков, возникших в 2011 году, в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети. В декабре 2013 года Группа получила государственные субсидии из федерального и региональных бюджетов Амурской и Еврейской автономной областей в размере 2 313 млн руб. В 2014 году субсидирование не оказывалось.

В соответствии с федеральным законом от 30.11.2011 №371-ФЗ «О федеральном бюджете на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов», законами о бюджетах субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа на 2012 год, Группе были выделены субсидии: на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования в тарифах на электрическую энергию, на компенсацию разницы между утверждёнными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям. В течение 2014 года Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 409 млн руб. (в 2013 году сумма составляла 392 млн руб.).

В отчетном периоде компании Группы также получили прочие государственные субсидии на общую сумму 50 млн руб. (55 млн руб. в 2013 году).

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20. Операционные расходы, за исключением убытков от обесценения основных средств и убытков от обесценения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Расходы на топливо	28 323	26 611
Расходы на транспортировку электро- и теплоэнергии	15 688	14 221
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	23 087	20 062
Покупная мощность, электро- и теплоэнергия	6 736	6 417
Расходы на приобретение прочих материалов	4 531	4 472
Корректировка балансовой стоимости ДРСК от переклассификации (Примечание 5)	-	3 287
Амортизация основных средств	4 407	2 171
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	3 205	712
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 622	353
Прочие услуги сторонних организаций	1 468	1 124
Налоги, кроме налога на прибыль	1 421	1 160
Расходы на водоснабжение	1 169	1 137
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 147	1 162
Услуги субподряда по строительно-монтажным и ремонтно-строительным работам	1 081	2 845
Расходы на содержание вневедомственной охраны	719	704
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	710	696
Транспортные расходы	577	496
Расходы по аренде	524	590
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	465	386
Комиссионные и агентские расходы	474	451
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения (Примечание 15)	(501)	(1 609)
Убыток /(Прибыль) от выбытия основных средств	166	(48)
Прочие расходы	1 349	657
Итого	99 368	88 057

Расходы по вознаграждению работников за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, включают в себя выплаты в Пенсионный фонд РФ в размере 3 754 млн руб. и в негосударственный пенсионный фонд 147 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: соответственно 3 232 млн руб. и 130 млн руб.).

Примечание 21. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Расходы на выплату процентов	5 093	4 314
Расходы по финансовой аренде	76	114
Процентный расход от дисконтирования	115	-
Прочие финансовые расходы	345	328
Итого финансовые расходы	5 629	4 756

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Примечание 22. Базовый (убыток) / прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 года	2013 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	17 206 711	17 206 711
(Чистый убыток) / Чистая прибыль, причитающийся акционерам ОАО «ДЭК» (в млн руб.)	(3 610)	1 888
Базовый и разводненный (убыток) / прибыль на акцию, причитающиеся акционерам ОАО «ДЭК» (в российских рублях на 1 акцию)	(0,21)	0,11

ОАО «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 мощностей составит 28 156 млн рублей в течение 2015-2017 гг. (28 455 млн рублей – в течение 2014-2016).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года следующие: 2015 год – 10 446 млн рублей, 2016 год – 9 176 млн рублей, 2017 год – 8 534 млн рублей.

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.

Начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, Группа раскрывает обязательства по капитальным затратам на основе данных инвестиционной программы, так как эти данные представляют более надежную и актуальную информацию по обязательствам Группы по приобретению и строительству основных 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 определенным видов сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение 2014 года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам 2014 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.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует высокий риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

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 2014 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

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», ФСТ.

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.

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 Примечании 9 и таблице ниже:

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года**

(в миллионах российских рублей)

	На 31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года
Непросроченная	7 503	(73)	6 703	(31)
Просроченная менее 3 месяцев	1 996	(25)	1 834	(21)
Просроченная от 3 до 6 месяцев	1 971	(737)	1 484	(215)
Просроченная более года	4 229	(3 567)	3 946	(3 083)
Итого	15 699	(4 402)	13 967	(3 350)

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 2014 года была на 6 процентов выше (31 декабря 2013 года: 0,5 процента выше) при прочих неизменных условиях, убыток за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, был бы на 1 053 млн руб. больше (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, прибыль была бы на 75 млн руб. меньше), и капитал по состоянию на 31 декабря 2014 года был бы меньше на 1 053 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года был бы меньше на 75 млн руб.), за счет увеличения процентных расходов.

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года

(в миллионах российских рублей)

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 получены положительные денежные потоки от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, которые составили 2 128 млн руб. и 6 979 млн руб. соответственно.

(б) Чистые активы Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года представляют собой отрицательную величину в размере 4 378 млн руб. (на 31 декабря 2013 года – 1 568 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 получена прибыль от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, которая составила 865 млн руб. и 5 870 млн руб. соответственно.

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 по 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 быть в полной мере использованы для компенсации всех затрат 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 2014 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. В течение года, закончившегося 31 декабря 2013 года, по данному основанию Группой были получены субсидии в размере 2 313 млн рублей (Примечание 19). 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 2014 года краткосрочные обязательства Группы превысили ее оборотные активы на 20 386 млн руб. (на 31 декабря 2013 года – на 7 904 млн руб.). Ухудшение соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов в 2014 году преимущественно связано с ростом краткосрочной задолженности по полученным заемным средствам.

В течение 2015 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 28 687 млн руб. Руководство Группы планирует проведение рефинансирования ссудной

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

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 обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2014 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 2014 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	70 487	28 687	9 800	18 126	13 874
Долгосрочная кредиторская задолженность	18	-	18	-	-
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 нетто будущих платежей, включая основные суммы долга и платежи по процентам	83 166	39 057	9 880	18 368	15 861

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

Группа «Дальневосточная энергетическая компания»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся
31 декабря 2014 года
(в миллионах российских рублей)

По состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Итого	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	59 797	17 814	22 578	15 824	3 581
Долгосрочная кредиторская задолженность	732	-	732	-	-
Кредиторская задолженность и прочая кредиторская задолженность	9 566	9 566	-	-	-
Обязательства по финансовой аренде	1 105	175	300	93	537
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	70 468	27 555	22 878	15 917	4 118

Примечание 26. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных долей на дату регистрации компании;
- если величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Компании возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам.

По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма капитала Группы, равная стоимости чистых активов Группы, составила отрицательную величину в сумме 4 378 млн руб. (31 декабря 2013 года: - отрицательную величину в сумме 1 568 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.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

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, краткосрочных депозитов и краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей), балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой 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 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. По состоянию на 31 декабря 2013 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно соответствовала их учетной стоимости.

Примечание 28. События после отчетной даты

В январе 2015 года Группа заключила договоры на реализацию 90,81% акций ОАО «ГРМЗ» за 25 млн руб. По состоянию на 31.12.2014 года Группа классифицировала ОАО «ГРМЗ» как группу выбытия, предназначенную для продажи (Примечание 5).

В январе - марте 2015 года Группа получила кредит от ОАО АКБ «Росбанк» на сумму 1 700 млн руб. (процентная ставка 20,5 % - 22,40 %, дата погашения не позднее 29 мая 2015 года) и от ОАО «Сбербанк России» на сумму 4 880 млн руб. (процентная ставка 17,51 % - 25,68 %, дата погашения не позднее 23 декабря 2015 года).

В январе-марте 2015 года Группа погасила обязательства по кредитам ОАО «Сбербанк», ОАО АКБ «Росбанк», ОАО «РАО ЭСВ» на общую сумму 6 196 млн руб.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Движимое и недвижимое имущество***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Имущество энерготехнического комплекса, состоящего из производственных и административных зданий, сооружений - кабельных и воздушных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, энергооборудования, расположенный на территории ЗАТО г. Большой камень, ЗАТО г. Фокино и муниципального образования Шкотовский район***

Основание для изменения: ***договор***

Дата наступления изменения: ***10.12.2014***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***201 236***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Цена отчуждения имущества: ***249 138***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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 ОАО «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 ОАО «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.dvec.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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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 Аудитора 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 ОАО «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 ОАО «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 ОАО «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: Открытое акционерное общество «Автотранспорт Энерго»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Автотранспорт Энерго»**

Место нахождения

680009 Россия, г. Хабаровск, пер. Краснодарский, 33

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: Открытое акционерное общество «Сельскохозяйственный комплекс «Агроэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «СК «Агроэнерго»**

Место нахождения

680505 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, село Ракитное, Производственный проезд, 1

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: Открытое акционерное общество «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОЛ «Амурская жемчужина»**

Место нахождения

682651 Россия, 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: Открытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие ЛуТЭК»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АТП ЛуТЭК»**

Место нахождения

692001 Россия, Приморский край, 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: Открытое акционерное общество «Восточная транспортно-энергетическая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВОСТЭК»**

Место нахождения

127018 Россия, г. Москва, ул. Образцова, 21 А

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%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДГК»**

Место нахождения

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

ИНН: **1434031363**

ОГРН: **1051401746769**

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%**

7. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

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

Место нахождения

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

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: Открытое акционерное общество «Дальэнерготехкомплект»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ДЭТК»**

Место нахождения

119021 Россия, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11 стр. 68

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: Закрытое акционерное общество «Жилищно-коммунальное управление»

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЖКУ»**

Место нахождения

692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, пгт. Лучегорск, 2 микрорайон 1

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: Открытое акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»**

Место нахождения

678995 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: Открытое акционерное общество «Производственное Ремонтное Предприятие «Приморэнергоремонт»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПРП Приморэнергоремонт»**

Место нахождения

692001 Россия, Приморский край, Пожарский район, п. Лучегорск,

ИНН: **2526008052**

ОГРН: **1032501148350**

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: Открытое акционерное общество «Родник здоровья»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Родник здоровья»**

Место нахождения

680502 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, п. Бычиха, ул. Оздоровительная 5

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%**

14. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская производственно-ремонтная компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХПРК»**

Место нахождения

680006 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Урицкого, 23

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%**

15. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХРМК»**

Место нахождения

680033 Россия, г. Хабаровск, ул. Адмиральская, 10

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%**

16. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская ремонтно-строительная компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХРСК»**

Место нахождения

680032 Россия, г. Хабаровск, ул. Автономная, 18

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%**

17. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хабаровская энерготехнологическая компания»

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ХЭТК»**

Место нахождения

680030 Россия, г. Хабаровск, ул. Шеронова, 75

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%**

18. 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 ОАО «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;

б) 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 Открытого 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 Открытого 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 заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным 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 ОАО «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 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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