

# Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

**Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

**Код эмитента: 33498-Е**

**за 4 квартал 2009 г**

Место нахождения эмитента: **123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7**

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

Исполняющий обязанности Председателя Правления

Дата: 11 февраля 2010 г.

\_\_\_\_\_ Б.Ю. Ковальчук  
подпись

Главный бухгалтер - руководитель Блока учета и отчетности

Дата: 11 февраля 2010 г.

\_\_\_\_\_ А.О. Чеснокова  
подпись

Контактное лицо: **Никитова Ирина Олеговна, главный эксперт**

Телефон: **(495) 967-0527**

Факс: **(495) 967-0526**

Адрес электронной почты: **nikutova\_io@interrao.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.interrao.ru**

Настоящим финансовый консультант Открытое акционерное общество «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ» подтверждает достоверность информации, указанной в разделах ежеквартального отчета. Подтверждается достоверность и полнота всей информации, содержащейся в настоящем ежеквартальном отчете.

Лицензия на осуществление дилерской деятельности: № 077-06242-010000, дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г., Лицензия на осуществление брокерской деятельности: № 077-06234-100000, дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г.

Генеральный директор

Дата: 11 февраля 2010 г.

\_\_\_\_\_ А.А. Снежко  
подпись

## Оглавление

Оглавление .....	3
Введение .....	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	14
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	17
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	20
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	21
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	21
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	21
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	21
2.3. Обязательства эмитента .....	21
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	21
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	22
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	26
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	27
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	27
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ....	27
2.5.1. Отраслевые риски .....	27
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	29
2.5.3. Финансовые риски .....	30
2.5.4. Правовые риски .....	32
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	35
III. Подробная информация об эмитенте .....	35
3.1. История создания и развитие эмитента .....	35
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	35
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	35
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	35
3.1.4. Контактная информация .....	36
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	37
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	37
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	37
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	37
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	37
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	39
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	42
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	43
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	43
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 .....	58
3.6.1. Основные средства .....	58
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	58

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	58
4.1.1. Прибыль и убытки .....	58
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	58
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	58
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	58
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	58
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	58
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	58
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	59
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	60
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	62
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 .....	63
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	68
5.2.1. Состав совета директоров эмитента .....	68
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	79
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	80
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	91
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	92
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	95
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	100
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	101
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	101
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	101
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	102
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	102
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	104
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	104
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций .....	104
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	106
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	108
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	108
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	108
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал .....	108
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год .....	205

7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	206
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	206
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	206
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	208
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	208
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	208
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	208
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.	209
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	210
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	211
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций .....	213
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	216
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	216
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	216
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	218
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	218
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	218
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	218
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	218
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	218
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	218
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	218
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	220
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	221
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	231
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	231
8.9. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	231
8.10. Иные сведения .....	232
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	232

## Введение

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

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.*

*Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном пунктом 5.1 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР РФ от 10 октября 2006г. №06-117/пз-н, распространяется на эмитентов, в отношении ценных бумаг которых осуществлена регистрация хотя бы одного проспекта ценных бумаг. Регистрация проспекта ценных бумаг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (прежнее наименование – ОАО «Сочинская ТЭС») осуществлена ФСФР России 18 марта 2008г.*

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.

# **I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

## **1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента**

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Сечин Игорь Иванович (председатель)	1960
Аношко Николай Александрович	1950
Дод Евгений Вячеславович	1973
Кириенко Сергей Владиленович	1962
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967
Курцер Григорий Маркович	1980
Маслов Сергей Владимирович	1960
Петров Юрий Александрович	1947
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Шматко Сергей Иванович	1966

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Ковальчук Борис Юрьевич	1977

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957
Мантров Михаил Алексеевич	1965
Микалаюнас Дангирас	1966
Никитин Александр Валерьевич	1966
Румянцев Сергей Юрьевич	1956
Рижинашвили Джордж Ильич	1981
Толстогузов Сергей Николаевич	1964
Шаров Юрий Владимирович	1959

## **1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*  
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*  
ИНН: *7707083893*  
БИК: *044525225*  
Номер счета: *40702810600020106051*  
Корр. счет: *30101810400000000225*  
Тип счета: *расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*  
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*  
ИНН: *7707083893*  
БИК: *044525225*  
Номер счета: *40702840900020106051*  
Корр. счет: *30101810400000000225*  
Тип счета: *текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*  
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*  
ИНН: *7707083893*  
БИК: *044525225*  
Номер счета: *40702978500020106051*  
Корр. счет: *30101810400000000225*  
Тип счета: *текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*  
Место нахождения: *119017, г. Москва, Кадашевская наб., д.14/2*  
ИНН: *7710295979*  
БИК: *044525105*  
Номер счета: *40702810900002001006*  
Корр. счет: *30101810300000000105*  
Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*  
Место нахождения: *119017, г. Москва, Кадашевская наб., д.14/2*  
ИНН: *7710295979*  
БИК: *044525105*  
Номер счета: *40702840200002001006*  
Корр. счет: *30101810300000000105*  
Тип счета: *Текущий (в долларах США)*



Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»*

Место нахождения: *119017, г. Москва, Кадашевская наб., д.14/2*

ИНН: *7710295979*

БИК: *044525105*

Номер счета: *40702978800002001006*

Корр. счет: *30101810300000000105*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810000010146314*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810600011073624*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Для расчетов по картам (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702840600010146315*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮниКредит Банк"*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810900012936499*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810792000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840092000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978692000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702949692000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий (TRY)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702810280794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Расчетный ( в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702840580794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ГСП-6, пр-кт Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702978180794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО БАНК ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702810600030003686*

Корр. счет: *301018107000000000187*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО БАНК ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840300030002193*

Корр. счет: *301018107000000000187*

Тип счета: *Расчетный (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «АЛЬФА-БАНК»*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810101200001208*

Корр. счет: *301018102000000000593*

Тип счета: *Основной (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810401200001209**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Торговый (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810801200005083**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Основной (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК»**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810101200005084**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Торговый (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Эйч-эс-би-си Банк (РР)» (Общество с ограниченной ответственностью)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эйч-эс-би-си Банк (РР)»**

Место нахождения: **115054, г. Москва, Павелецкая пл., д.2, стр.2**

ИНН: **7707115538**

БИК: **044525351**

Номер счета: **40702810500101100256**

Корр. счет: **30101810400000000351**

Тип счета: **Расчетный (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Эйч-эс-би-си Банк (РР)» (Общество с ограниченной ответственностью)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эйч-эс-би-си Банк (РР)»**

Место нахождения: **115054, г. Москва, Павелецкая пл., д.2, стр.2**

ИНН: **7707115538**

БИК: **044525351**

Номер счета: **40702840100102100256**

Корр. счет: **30101810400000000351**  
Тип счета: **Расчетный (в долларах США)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Эйч-эс-би-си Банк (РР)» (Общество с ограниченной ответственностью)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эйч-эс-би-си Банк (РР)»**

Место нахождения: **115054, г. Москва, Павелецкая пл., д.2, стр.2**

ИНН: **7707115538**

БИК: **044525351**

Номер счета: **40702978300104100256**

Корр. счет: **30101810400000000351**

Тип счета: **Расчетный (в евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **«НОМОС-БАНК» (ОАО)**

Место нахождения: **109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.3, стр. 1**

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525985**

Номер счета: **407028107000000002779**

Корр. счет: **301018103000000000985**

Тип счета: **Расчетный (в российских рублях)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **«НОМОС-БАНК» (ОАО)**

Место нахождения: **109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.3, стр. 1**

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525985**

Номер счета: **407028401000000000558**

Корр. счет: **301018103000000000985**

Тип счета: **Расчетный (в долларах США)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НОМОС-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **«НОМОС-БАНК» (ОАО)**

Место нахождения: **109240, г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.3, стр. 1**

ИНН: **7706092528**

БИК: **044525985**

Номер счета: **407029787000000000325**

Корр. счет: **301018103000000000985**

Тип счета: **Расчетный (в евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Русь-банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Русь-банк "**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Мясницкая, д.43, стр. 2**

ИНН: **7718105676**

БИК: **044579174**

Номер счета: 40702810600000001977  
Корр. счет: 30101810800000000174  
Тип счета: *расчетный (в российских рублях)*

### 1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверщенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЭНПИ Консалт»*

Место нахождения: *Россия, 115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Телефон: *(495) 954-4726*

Факс: *(495) 954-1152*

Адрес электронной почты: *npg@npg.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *№ Е 004289*

Дата выдачи: *20.05.2003*

Дата окончания действия: *15.05.2013*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

*Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

*Компания «ЭНПИ Консалт» входит в ряд профессиональных международных и российских ассоциаций и объединений:*

- *Институт Профессиональных Аудиторов;*
- *Международная сеть Moore Stephens International Limited;*
- *Партнерство Российского общества оценщиков;*
- *Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI);*
- *Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов»;*
- *Всемирная Ассоциация «AccountAbility».*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2007
2008

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

*Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет*

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**процедура проведения тендера по выбору аудитора отсутствовала;**

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

**Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента. В соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня общего собрания акционеров, в том числе предложение об утверждении аудитора Эмитента.**

**В соответствии со ст. 86 ФЗ «Об акционерных обществах» аудитор Эмитента утверждается общим собранием акционеров Эмитента. Решение об утверждении аудитора Эмитента принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в собрании. Утвержденный общим собранием акционеров аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.**

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

**В рамках отдельного специального задания, ЗАО «ЭНПИ Консалт» проводил аудит величины чистых активов Эмитента по состоянию на 30 сентября 2008 года. Расчет величины чистых активов производился Эмитентом в соответствии с Порядком оценки чистых активов акционерного общества, утвержденного приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 № 10н и № 03-6/пз соответственно. Размер вознаграждения за оказанные услуги составил 1 298 тыс. руб. (1 100 тыс. руб. без учета НДС).**

**В рамках специального задания, ЗАО "ЭНПИ Консалт" проводил аудит проспекта ценных бумаг. Были оказаны услуги по проверке соответствия достоверности данных финансовой (бухгалтерской) отчетности по итогам финансово-хозяйственной деятельности Эмитента за период с 01 января по 31 декабря 2007 и 2008 гг., приложенной к проспекту ценных бумаг, а также соответствия иной информации о финансовом положении Эмитента, содержащейся в разделах III, IV, V и VIII проспекта ценных бумаг, во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности за период с 01 января по 31 декабря 2007 и 2008 гг., в отношении которых проведен аудит. Размер вознаграждения за оказанные услуги составил 30 000 рублей, в т. ч. НДС 4576,27рублей ( договор № 1с065/09 от 23.09.09г.).**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

**Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.**

**В соответствии с Уставом Эмитента размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Эмитента. Размер вознаграждения за проведение проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2007 год определен решением Совета директоров Эмитента (Протокол № 62 от 16.08.2007). Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитором, по итогам проверки бухгалтерской отчетности за 2007 год составил 600 000 рублей, без учета НДС.**

**Размер вознаграждения за проведение проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2008 год определен решением Совета директоров Эмитента (Протокол № 4 от 31.07.2008) в размере 5 000 000 (Пять миллионов) рублей (без учета НДС). Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитором, по итогам проверки бухгалтерской отчетности за 2008 год составил 5 000 000 (Пять миллионов) рублей, без учета НДС.**

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Место нахождения: **115054, Москва, Россия, Космодамианская набережная. 52, стр.5**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431** Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: (495) 967-6001

Адрес электронной почты: *сообщение может быть направлено через веб-сайт аудиторской организации: www.pwc.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **E 000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

**Аудитор не является членом саморегулируемой организации аудиторов**

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

**Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» входит в ряд профессиональных международных и российских ассоциаций и объединений:**

**- Аудиторская Палата России (АПР),**

**- Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
2008

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

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

**Процедура одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора.**

**В соответствии с условиями конкурса:**

**- Техническое предложение участника конкурса должно включать описание подхода к оказанию услуг по проведению аудиторской проверки, в том числе возможности по оказанию услуг на территории ряда государств – Россия, Молдавия (Приднестровская Молдавская Республика), Республика Казахстан, Республика Грузия, Республика Армения, Финляндия, Нидерланды;**

**- Финансовое предложение должно включать стоимость (цену) услуг аудитора, - включая все накладные расходы, в течение первого года проведения аудита – в российских рублях.**

**Стоимость (цена) услуг аудитора в течение второго и третьего годов проведения аудита определяется исходя из стоимости (цены) аудита предшествующего года, скорректированной с учетом следующих показателей:**

**\* Индекс инфляции по данным Росстата РФ;**

**\* Изменения в количестве часов, необходимых для выполнения аудита второго и третьего годов, с учетом изменений в составе аудируемого объекта.**

**Аудитор (Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит») независим от Эмитента.**

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

**Не применимо, так как проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии со стандартами МСФО не является обязательным в**



*соответствии с российским законодательством.*

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

*Работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

*Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита. Размер вознаграждения аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составленной по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за 2008 г., определен в размере 52 100 тыс. руб. (без учета НДС).*

*Совет директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» определил размер оплаты услуг аудитора за оказание услуг по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2009 год по российским стандартам бухгалтерской отчетности (РСБУ) – в размере 6 490 000 рублей (в том числе НДС 18% - 990 000 рублей). Размер выплаченного вознаграждения (аванс) на 31.12.2009 составил 3 249 999,56 рублей.*

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

*отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

*Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» было утверждено аудитором Эмитента на 2007 год решением единственного акционера ОАО «Сочинская ТЭС» от 08.06.2007 (Выписка из протокола заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1680пр/4 от 08.06.2007).*

*ЗАО «ЭНПИ Консалт» было утверждено аудитором Эмитента на 2008 год решением годового Общего собрания акционеров Эмитента от 25.06.2008 (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» №1 от 01.07.2008).*

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» является аудитором отчетности за 2008 год по результатам открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения договора на оказание услуг по проведению аудита консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составленной по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).*

*Также Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25.06.2009 г. аудитором Эмитента на 2009 год.*

#### **1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

ФИО: *Эдомский Сергей Рудольфович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(812) 703-4090*

Факс: *(812) 703-3008*

Адрес электронной почты: *edomsky@ipp.spb.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИПП»**

Место нахождения: **199178, г. СПб, В.О., 12-я линия, д. 11, лит. А, пом.3-н**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения

**107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**В отчетном квартале Эмитентом привлекался оценщик для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены).**

**В качестве оценщика привлекался консорциум оценщиков в составе: Общество с ограниченной ответственностью (ООО) «Институт проблем предпринимательства» и Закрытое акционерное общество (ЗАО) «Делойт и Туш СНГ».**

**Оценщиком оказывались услуги по оценке рыночной стоимости 1 акции в составе 100% пакета акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», по оценке рыночной стоимости 1 акции в составе миноритарного пакета акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».**

ФИО: **Кушляндский Олег Александрович**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **(495) 954-4726**

Факс: **(495) 954-1152**

**Адреса электронной почты не имеет**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНПИ Консалт"**

Место нахождения: **Россия, 115191, Москва, Духовский переулок, д.14**

ИНН: **7737017200**

ОГРН: **1027700283566**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения

**107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**В 4-м квартале эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ».**

**Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.**

**В состав имущества, подлежащего переоценке, были включены следующие группы однородных объектов, относящихся к разделу ОКОФ «Машины и оборудование»:**

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;**
- оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля;**
- оборудование для контроля технологических процессов.**

**Результаты от переоценки объектов основных средств подлежат включению в бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год.**

ФИО: *Белошниченко Андрей Михайлович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 954-4726*

Факс: *(495) 954-1152*

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭНПИ Консалт"*

Место нахождения: *Россия, 115191, Москва, Духовский переулок, д.14*

ИНН: *7737017200*

ОГРН: *1027700283566*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения

*107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *10.01.2008*

Регистрационный номер: *002797*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*В 4-м квартале эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ».*

*Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.*

*В состав имущества, подлежащего переоценке, были включены следующие группы однородных объектов, относящихся к разделу ОКОФ «Машины и оборудование»:*

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;*
- оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля;*
- оборудование для контроля технологических процессов.*

*Результаты от переоценки объектов основных средств подлежат включению в бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год.*

ФИО: *Кубатин Владимир Михайлович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 954-4726*

Факс: *(495) 954-1152*

*Адреса электронной почты не имеет*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭНПИ Консалт"*

Место нахождения: *Россия, 115191, Москва, Духовский переулок, д.14*

ИНН: *7737017200*

ОГРН: *1027700283566*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения

**107078 Россия, г. Москва, Первый Басманный пер. 2А**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **10.01.2008**

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**В 4-м квартале эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ».**

**Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.**

**В состав имущества, подлежащего переоценке, были включены следующие группы однородных объектов, относящихся к разделу ОКОФ «Машины и оборудование»:**

- котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;
- оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля;
- оборудование для контроля технологических процессов.

**Результаты от переоценки объектов основных средств подлежат включению в бухгалтерскую отчетность Общества за 2009 год.**

### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и последний зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении.

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ»**

Место нахождения: **119049 г. Москва, Шаболовка, д.10, корп. 2**

ИНН: **7701008530**

ОГРН: **1027739083570**

Телефон: **(495) 545-3535**

Факс: **(495) 644-4313**

Адрес электронной почты: **shapedko@eufn.ru, efimov@eufn.ru, chap@eufn.ru**

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Номер: **077-06234-100000**

Наименование вида (видов) деятельности: **Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности**

Дата выдачи: **09.09.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

**Мониторинг раскрытия информации заключается в проверке соответствия сроков раскрытия информации, порядка и полноты раскрываемой информации требованиям действующих нормативных правовых актов Российской Федерации.**

**Финансовый консультант не отвечает за достоверность информации, раскрываемой Эмитентом.**

**Финансовый консультант осуществляет мониторинг раскрытия Эмитентом информации в следующих формах:**

- **сообщений о существенных фактах;**
- **списка аффилированных лиц;**
- **ежеквартальных отчетов Эмитента.**

*Услуги по подготовке проспекта ценных бумаг.*

*Кроме того, в соответствии с отдельно заключенными договорами ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ» оказывают эмитенту услуги маркет-мейкера, связанные с подачей и одновременным поддержанием в течение Торговой сессии Бирж двухсторонних котировок на организованных торговых площадках ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».*

## 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Чеснокова Александра Олеговна*

Год рождения: *1961*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

Должность: *Главный бухгалтер - руководитель Блока учета и отчетности*

ФИО: *Снежко Александр Александрович*

Год рождения: *1964*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ "ЕВРОФИНАНСЫ"*

Должность: *Генеральный директор*

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

### 2.2. Рыночная капитализация эмитента

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс*

Наименование показателя	4 кв. 2009
Рыночная капитализация, руб.	109 157 464 561

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: *Обыкновенные именные акции Эмитента допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг: ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа» и ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» с 17.07.2008 г. Расчет рыночной капитализации эмитента произведен на основании данных ЗАО «Фондовая биржа ММВБ». Рыночная капитализация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по котировкам ММВБ на 31.12.2009г. составляла 109 157 464 561 рублей (рыночная цена акции – 0,048 руб.; количество акций – 2 274 113 845 013 шт.).*

### 2.3. Обязательства эмитента

#### 2.3.1. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Единица измерения: *руб.*

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	50 000 000	USD	24.06.2005/28.12.2009	без просрочки
возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	2 000 000 000	RUR	25.04.2007/23.04.2010	без просрочки
кредитная линия	АКБ "Росбанк" (ОАО)	50 000 000	USD	24.09.2007/23.09.2008	без просрочки
1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000	USD	14.12.2007/21.03.2011	без просрочки
2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000	USD	14.12.2007/19.12.2008	без просрочки
бридж-кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	130 000 000	USD	29.02.2008/06.03.2009	без просрочки
кредитная линия	Commerzbank AG	50 000 000	USD	14.04.2008/14.04.2009	без просрочки
кредит	Commerzbank AG	50 000 000	USD	28.05.2008/29.05.2009	без просрочки
простой вексель	Брокерская компания "Регион"	164 222 500	USD	25.07.2008/24.10.2008	без просрочки
кредит	ОАО "Внешэкономбанк"	163 000 000	USD	12.11.2008/12.11.2013	без просрочки
кредитная линия	"Газпромбанк" ОАО	220 000 000	EURO	15.01.2009/16.01.2012	без просрочки

невозобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	10 000 000 000	RUR	31.08.2009/30.08.2014	без просрочки
кредитная линия	ОАО "Внешэкономбанк"	8 000 000 000	RUR	24.11.2009/15.10.2019	без просрочки

Информация, представленная в вышеуказанной таблице, содержит кредитную историю ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" с 01.05.2008 по 31.12.2009.

Учитывая произошедшие в рамках реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», осуществляемой в соответствии с государственной программой реформирования электроэнергетического комплекса Российской Федерации, изменения, а именно:

- Переименование ОАО «Сочинская ТЭС» в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированное 09.04.2008г.;

- Реорганизация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в порядке присоединения к нему:

I этап: присоединение ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», состоявшееся 01.05.2008г.;

II этап: присоединение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», состоявшееся 01.07.2008г.,

а также принимая во внимание наличие на дату реорганизации задолженности по кредитам и займам только у ОАО «Сочинская ТЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», кредитная история Эмитента может быть представлена следующим образом:

- Кредитная история ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 01.05.2008г по 31.12.2009г., консолидированная на основе кредитного портфеля ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Сочинская ТЭС» (после реорганизации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») на дату реорганизации (01.05.2008)(1 таблица п.2.3.2. Ежеквартального отчета ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" за 4 квартал.
- Кредитная история ОАО «Сочинская ТЭС» с 01.01.2005г. по 30.04.2008г.
- Кредитная история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 01.01.2005г. по 30.04.2008г.

**Кредитная история ОАО «Сочинская ТЭС»  
(переименовано в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 09.04.2008г.)  
С 01.01.2005г. по 30.04.2008г.**

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Валюта	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Дата подписания договора	Дата окончания действия кредита	Наличие просрочки исполнения обязательств а в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
<i>2004 год</i>							
1	кредит	Сбербанк России	рубли	450 000 000	20.07.2004	12.01.2005	без просрочки
2	кредит	Сбербанк России	рубли	200 000 000	26.07.2004	20.01.2005	без просрочки

3	кредит	Сбербанк России	рубли	200 000 000	18.08.2004	11.02.2005	без просрочки
4	кредит	Сбербанк России	рубли	150 000 000	20.09.2004	17.03.2005	без просрочки
5	кредит	Сбербанк России	рубли	100 000 000	19.10.2004	15.04.2005	без просрочки
6	простой вексель	ОАО «Межтопэнергобанк »	рубли	550 000 000	22.10.2004	11.01.2005 <sup>5</sup>	без просрочки
7	кредит	Сбербанк России	рубли	450 000 000	15.11.2004	12.05.2005	без просрочки
8	кредит	Сбербанк России	рубли	200 000 000	25.11.2004	20.05.2005	без просрочки
9	кредит	Сбербанк России	рубли	50 000 000	16.12.2004	10.06.2005	без просрочки
10	кредит	Сбербанк России	рубли	550 000 000	27.12.2004	23.06.2005	без просрочки

**Кредитная история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**  
**(реорганизовано в порядке присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 01.05.2008)**  
**с 01.01.2005г. по 30.04.2008г.**

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Валюта	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Дата подписания договора	Дата окончания действия кредита	Наличие просрочки исполнения обязательств а в части выплаты суммы основного долга и/или установленн ых процентов, срок просрочки, дней
2004 год							



1	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	1 000 000 000	27.05.2004	27.05.2005	без просрочки
2	кредитная линия	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	USD	45 000 000	21.09.2004	28.03.2006	без просрочки
3	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	30 000 000	17.12.2004	31.08.2005	без просрочки
2005 год							
4	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	2 000 000 000	29.03.2005	27.03.2006	без просрочки
5	кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	USD	50 000 000	24.06.2005	28.12.2009 <sup>1</sup>	без просрочки
6	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	30 000 000	20.07.2005	30.04.2007	без просрочки
7	кредит	Банк внешней торговли (ОАО)	USD	65 000 000	21.07.2005	21.07.2006	без просрочки
8	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	15 000 000	22.12.2005	22.03.2009 <sup>6</sup>	без просрочки
9	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	30 000 000	22.12.2005	24.12.2007 <sup>6</sup>	без просрочки
2006 год							
10	бридж-кредит	Citibank	USD	24 000 000	17.02.2006	17.05.2006	без просрочки
11	кредит	Cloverie plc	USD	150 000 000	10.03.2006	13.03.2008	без просрочки
12	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	1 000 000 000	17.03.2006	14.03.2008	без просрочки

13	займ мазута	ОАО «Ириклинская ГРЭС»	рубли	60 770 000	28.08.2006	31.01.2007	без просрочки
2007 год							
14	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	2 000 000 000	25.04.2007	23.04.2010	без просрочки
15	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	50 000 000	24.09.2007	23.09.2008 <sup>2</sup>	без просрочки
16	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	50 000 000	14.12.2007	21.03.2011	без просрочки
17	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	50 000 000	14.12.2007	19.12.2008	без просрочки
2008 год							
18	бридж-кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	130 000 000	29.02.2008	06.03.2009	без просрочки
19	кредитная линия	Commerzbank AG	USD	50 000 000	14.04.2008	14.04.2009	без просрочки

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	3 086 254
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	910 850

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали*

#### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

#### 2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

*В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки*

#### 2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

*Эмитент рассматривает систему управления рисками как один из важнейших элементов и стремится интегрировать механизмы риск-менеджмента на всех уровнях корпоративного управления. В рамках политики по управлению рисками Эмитент выявляет, оценивает угрозы и критические события, которые могут влиять на достижение целей компании и/или нарушать ее операционную и инвестиционную деятельность, а также представляют угрозу для финансовой устойчивости. Эмитент проводит консервативную политику в области управления рисками, основанную на рекомендациях лучших мировых практик и в соответствии с требованиями законодательства. Основные методы управления рисками, применяемые Эмитентом: отказ от рискованных инвестиций, отказ от ненадежных контрагентов, страхование деятельности, совершенствование систем внутреннего контроля.*

##### 2.5.1. Отраслевые риски

*Отраслью деловой активности Эмитента является электроэнергетика. Основными видами деятельности Эмитента в 4 кв. 2009 года были производство и реализация электроэнергии и мощности, выработанной на собственном генерирующем оборудовании, экспорт-импорт электрической энергии, а также инвестиционная деятельность.*

*Электроэнергетика - инфраструктурная отрасль экономики России и сопредельных государств. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации и государств, на территории которых Эмитент осуществляет свою деятельность, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России.*

*Наиболее значимыми событиями в 4 кв. 2009 года электроэнергетики для Эмитента являются:*

- *продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭМ) и функционирование рынка мощности;*
- *продолжающееся влияние финансово-экономического кризиса на потребление электроэнергии (мощности) и ценовую конъюнктуру энергетических рынков РФ и сопредельных государств, а также платежеспособность потребителей.*

*Продолжающаяся либерализация ОРЭМ увеличивает объем электроэнергии, покупаемый/продаваемый Эмитентом в целях экспорта/импорта в свободном сегменте ОРЭМ, что увеличивает рыночные риски и стимулирует Эмитента к поиску новых инструментов снижения указанных рисков.*

*В 4 квартале наблюдалось снижение общей задолженности участников ОРЭМ, однако в целом по году задолженность остается на высоком уровне. С целью снижения воздействия риска неплатежей Эмитент постоянно отслеживает величину дебиторской задолженности и в случае необходимости осуществляет ряд мероприятий, направленных на ее снижение. В качестве превентивных мер Эмитент осуществляет финансовую проверку контрагентов на предмет их платежеспособности перед заключением сделок на внутреннем и внешних рынках, а также выставляет лимиты на объемы торговых операций с контрагентами.*

*В настоящее время при осуществлении внешнеэкономической деятельности (ВЭД) в электроэнергетической отрасли остаются неурегулированным ряд проблем, которые несут в себе*

*риски для*

*Эмитента:*

*1. Вопросы коммерциализации параллельной работы энергосистем (например, предоставление резервов мощности, оказание аварийной взаимопомощи) слабо отражены в модели ОРЭМ, которая не учитывает реальных затрат участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции и обслуживающего по поручению держателя договоров о параллельной работе (ОАО «ФСК ЕЭС») параллельную работу ЕЭС России и зарубежных энергосистем. Нормативная база ОРЭМ не учитывает специфику параллельной работы с зарубежными энергосистемами в части оплаты системных услуг (регулирование, резервирование,*

транзит

и

т.д.);

2. Экспортеры-импортеры не имеют возможности влиять на ценообразование свободного сектора ОРЭМ, поскольку участвуют в рынке с ценопринимающими заявками;

3. Несовершенство документов, регулирующих параллельную работу энергосистем России и сопредельных государств создаёт возможности для нарушений согласованных режимов работы и, как следствие, допущение значительных отклонений фактических потоков электроэнергии от плановых, которые могут приводить к финансовым потерям Эмитента. С целью решения указанных проблем Эмитент активно взаимодействует с НП «Совет рынка», участвует в межведомственных рабочих группах, отслеживает ситуацию и инициирует предложения по изменению нормативной базы и математической модели ОРЭМ в том числе в части внесения предложений и правок в Постановление Правительства, учитывающих специфику организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции. При осуществлении производственно-сбытовой деятельности наиболее актуальным остается риск получения выпадающих доходов от снижения объема потребления электрической энергии в результате воздействия на экономику РФ негативных факторов финансово-экономического кризиса. Данный риск является внешним, поэтому действия Эмитента, направленные на минимизацию риска, крайне ограничены. Основные действия Эмитента направлены на:

- снижение себестоимости производства, в том числе повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- диверсификация свободных договоров на электроснабжение по отраслям промышленности и регионам.

Также, в процессе производственно-сбытовой деятельности Эмитент выделяет следующие факторы отраслевых рисков: модельные, торговые (ценовые), технические, режимно-технологические, топливно-ресурсные, операционные и риск потери потребителей. Все названные риски в итоге оказывают влияние на финансовый результат деятельности Эмитента.

Модельные риски – риски, которые возникают в результате принимаемых решений по изменению расчетной модели ОРЭМ или изменений в нормативно-правовой базе, определяющих правила работы на ОРЭМ. К ним, также, относятся решения НП НС «Совет рынка» по сглаживанию цен РСВ, по запуску рынка мощности и организации торгов СДЭМ на товарных биржах, по изменению в порядке, применяемом к формированию привязки по регулируемым договорам на электроэнергию и мощность, а также решения по оценке готовности к несению нагрузки по генерирующим единицам мощности (ГЕМ).

Торговые (ценовые) риски – риски, которые возникают из-за волатильности цен РСВ на покупку-продажу в группах точек поставки по генерации (ГТПГ) и потребления (ГТПП), ценовые риски на товарной бирже «Арена», а также риски, которые могут возникнуть при покупке топлива, в том числе по долгосрочным договорам на лимитное топливо и дополнительным соглашениям на сверхлимитное топливо, а также биржевым ценам на газ.

Технические риски – риски, которые могут возникнуть в результате отказа, непланового ремонта оборудования или снижения фактического значения нагрузки от заданного торгового или планового балансирующего графика. Они связаны с возникающими техническими ограничениями по выдаче мощности. Количественная оценка зависит от вида выбываемого из работы оборудования и величины ограничений. Технические риски приводят к возникновению финансовых потерь на ОРЭМ из-за невыполнения требований по готовности к несению нагрузки генерирующего оборудования.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

- техническое перевооружение и реконструкция основных фондов на основе принципа поддержания надежности работы оборудования;
- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- страхование имущества, возмещение ущерба по договорам страхования.

Режимно-технологические риски – риски, которые могут возникнуть из-за изменения внешней схемы выдачи мощности или из-за технологических ограничений на электрических станциях Эмитента.

Операционные риски – риски, которые возникают при осуществлении операционной деятельности производственных филиалов (ДЗО). Дополнительно Эмитент анализирует риски от производственно-хозяйственной деятельности самих производственных филиалов (ДЗО). Для выявления последних рисков Эмитентом осуществляется анализ управления затратами (издержками).

Риски неплатежа. Наиболее вероятными рисками энергосбытовой деятельности Эмитента является рост дебиторской задолженности, связанный с большим объемом электроэнергии, продаваемой по нерегулируемой цене, а также за счет бюджетных организаций и бытовых

потребителей с переходящей задолженностью. Энергосбытовые филиалы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» проводят мероприятия, направленные предупреждение возникновения кредитных рисков и на минимизацию негативных последствий от их наступления. Основными рисками, связанными с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей производственной деятельности являются затраты на топливо, которые являются основной статьёй в себестоимости производства электроэнергии. В связи с этим риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Эмитента. Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- диверсификация поставщиков топлива;
- участие в организации и проведении биржевой торговли газом, развитие функции трейдинга;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по заранее согласованным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- краткосрочное и среднесрочное прогнозирование развития ситуации на РСВ, корректировка ежемесячных объемов поставок топлива, активное взаимодействие с поставщиками по условиям поставок;
- снижение себестоимости производства, в т.ч. повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива.

В целях управления перечисленными рисками Эмитент применяет различные методы в том числе:

- перераспределение рисков, то есть учет финансовых потерь от ожидаемых рисков в цене продукции и услуг Эмитента. Данный метод является обычной практикой управления рисками.
- Избегание риска, то есть отказ от осуществления сделки или торговой операции, в результате которой возникает риск. При принятии решений в торговой деятельности Эмитент оценивает соотношение рисков и доходности сделок и торговых операций и не принимает необоснованных решений, которые могут привести его к банкротству.
- Хеджирование или снижение степени воздействия риска. Эмитент осуществляет хеджирование на внутреннем и внешних энергетических рынках в том числе с использованием свободных договоров купли-продажи на ОРЭМ, а также производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках.
- Лимитирование, то есть установление ограничений на торговые и финансовые операции Эмитента с целью недопущения превышения финансовых потерь заданных параметров. Помимо вышеописанных методов управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» использует комплекс основных превентивных мер по предупреждению рисков:
- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- оценка финансового состояния, кредитной истории, деловой репутации и показателей деятельности предполагаемых контрагентов и партнеров;
- организация взаимодействия с органами государственной власти, крупными компаниями в государствах, где Эмитент осуществляет или планирует осуществлять свою деятельность;
- отлаженная методика по оценке рисков для инвестиций за рубежом;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля коммерческих контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

## 2.5.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски.

Условия осуществления ВЭД в 4 квартале 2009 г. можно охарактеризовать следующим образом:

- возрастание роли обеспечения системной надежности, включая получение права на приобретение электроэнергии в аварийных ситуациях. В условиях выхода из строя мощностей Саяно-Шушенской ГЭС, повышается роль экспортно-импортной деятельности как экономического фактора обеспечения надежности работы энергосистемы Российской Федерации с параллельно работающими энергосистемами.

- В связи с аварией на Саяно-Шушенской ГЭС, регион Сибири характеризуется сниженной суммарной установленной мощностью, а также сниженным суммарным регулировочным диапазоном станций (на 4000 МВт). Это приводит к необходимости переориентирования для Эмитента поставок электроэнергии (из Казахстана в Россию). Однако, отсутствие платы за мощность на ОРЭМ при осуществлении импорта не дает возможности заключить договоры с Казахстаном на ценовых условиях, устраивающих Казахских контрагентов, что приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей Западной Сибири.

**Региональные риски.**

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Российской Федерации. Эмитент не прогнозирует значительных изменений и/или возникновения конфликтных ситуаций (забастовки, военные действия, введения чрезвычайного положения) в общественно-политической ситуации в России, которые могли бы сформировать связанные с этими изменениями страновые и/или региональные риски.

Эмитент оценивает экономическую ситуацию в регионах, в которых осуществляет деятельность, в основном как нестабильную в результате воздействия факторов мирового финансового кризиса. В случае продолжения замедления темпов экономического развития России и сопредельных государств, негативные последствия могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента и отразится на его финансовом положении.

Возникновение большей части страновых и региональных рисков не может управляться Эмитентом, однако Эмитент оценивает вероятные последствия рисков и разрабатывает план мероприятий по снижению их влияния на свою деятельность.

Для оценки последствий возникновения подобных рисков Эмитент осуществляет стресс-тестирование основных направлений своего бизнеса с целью разработки планов по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия последствий рисков на деятельность Эмитента.

Эмитент учитывает географические особенности стран и регионов, а также связанные с ними риски, в которых осуществляет свою деятельность. В большинстве стран, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность, особенно европейских, имеется развитая инфраструктура и подверженность рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и прочими подобными рисками Эмитентом рассматривается как минимальная.

Однако есть страны или регионы, в которых риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, прекращением транспортного сообщения и прочими подобными рисками ратифицируются Эмитентом как возможные и учитывает их при осуществлении своей деятельности и включаются в общий план по управлению рисками. В качестве подобных рисков Эмитент учитывает возможное негативное влияние на осуществление его деятельности стран-транзитеров российской энергии.

### **2.5.3. Финансовые риски**

На финансовый результат деятельности Эмитента влияют следующие финансовые риски: валютный риск, процентный риск, инфляция.

Валютный риск – это риск изменения курса обмена иностранных валют. Существенная часть выручки Эмитента поступает в иностранной валюте - евро и долларах США. Некоторые финансовые вложения и другие активы Эмитента выражены в иностранных валютах, в том числе, в евро и долларах США. Кроме того, финансовый долг и другие обязательства Эмитента выражены в нескольких иностранных валютах, в том числе, в евро и долларах США. Таким образом, Эмитент подвержен риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов и пассивов, выраженных в иностранных валютах, вследствие изменения курса обмена иностранных валют. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

Для снижения валютного риска Эмитент предпринимает следующие действия:

- управляет структурой долга и финансовых вложений таким образом, чтобы обеспечить соответствие по объемам и времени поступления денежных притоков и оттоков, выраженных в одной иностранной валюте;
  - поддерживает в достаточном объеме кредитные линии, выраженные в различных иностранных валютах, для обеспечения гибкости валютной структуры долга;
  - поддерживает достаточный запас ликвидных активов, выраженных в иностранных валютах;
- осуществляет операции на рынке производных финансовых инструментов с целью хеджирования валютного риска.

В отчетном периоде изменчивость курса рубля по отношению к доллару США и евро продолжала оставаться на высоком уровне, увеличивая подверженность Эмитента валютным рискам. Несмотря на наметившуюся в отчетном периоде тенденцию укрепления рубля, Эмитент по-прежнему оценивает

риски возникновения в будущем периодов ослабления рубля как весьма высокие. Тем не менее, по оценкам Эмитента, валютный риск, с учетом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В случае резкого увеличения подверженности валютному риску Эмитент соответствующим образом корректирует меры управления валютным риском, в том числе увеличит объем операций хеджирования.

Процентный риск – это риск изменения процентных ставок.

Стоимость обслуживания некоторых финансовых обязательств Эмитента является чувствительной к изменениям рыночных процентных ставок, в частности к изменениям Лондонской межбанковской ставки предложения LIBOR. Кроме того, Эмитент подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

Для управления процентным риском Эмитент управляет структурой активов и пассивов, чувствительных к изменению процентных ставок, увеличивает срок заимствований, сокращает частоту пересмотра процентных ставок по заемным средствам, предусматривает в договорах опции досрочного погашения заемного финансирования, использует производные финансовые инструменты для хеджирования процентного риска, а также осуществляет другие действия, направленные на снижение воздействия рыночных процентных ставок на деятельность Эмитента.

В отчетном периоде у Эмитента отсутствовали заимствования, стоимость которых зависит от индексов плавающих ставок в рублях. Индексы плавающих ставок в долларах США и евро находились в отчетном периоде на низких уровнях. Тем не менее, в 2009г. общее удорожание кредитных ресурсов и рост спрэдов негативно воздействовали на прибыль Эмитента вследствие сравнительно высокой стоимости новых кредитов, привлеченных в 2009г.

Во второй половине 2009г. сформировалась устойчивая тенденция снижения процентных ставок в рублях. Так, ставка рефинансирования ЦБ РФ была снижена в течение 2009г. с 13% до 8.75%. Ставки денежного рынка в отчетном периоде также существенно снизились, стоимость кредитных ресурсов также следует этой тенденции. Эти факторы положительно влияют на деятельность Эмитента. При этом высокими остаются риски роста в 2010г. ставок заимствований, как в рублях, так и в долларах США и евро. Возможная реализация этих рисков в 2010г. может негативно повлиять на деятельность Эмитента.

По оценкам Эмитента, процентный риск, с учетом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В случае роста подверженности Эмитента процентному риску будет соответствующим образом корректироваться программа заимствований Эмитента, а также будут использованы дополнительные финансовые инструменты, хеджирующие процентный риск.

#### Влияние инфляции

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2004 году составил 11,7%, в 2005 году - 10,9%, в 2006 году - 9,0%, в 2007 году - 11,9%, в 2008 году - 13,3%. В 2009 году зафиксировано резкое замедление инфляции - прирост потребительских цен в 2009г. составил 8,8%. Снижение инфляции оказывает положительное влияние на деятельность Эмитента, так как способствует снижению стоимости кредитных ресурсов.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть вызвано следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

Риск существенного превышения фактических уровней инфляции над прогнозными и формирование галопирующей инфляции (25-30% в год), который поддерживается неопределенностью перспектив завершения мирового финансово-экономического кризиса, может негативно отразиться на рентабельности Эмитента.

В случае существенного превышения инфляцией прогнозных уровней Эмитент примет меры по оптимизации затрат, а также увеличению скорости реакции выручки на рост темпов инфляции.

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

	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
	Риск изменения процентных ставок	средняя	<p>Наиболее подверженные воздействию процентного риска показатели финансовой отчетности Эмитента - статьи отчета о прибылях и убытках, отражающие проценты к уплате и чистую прибыль. Увеличение рыночных процентных ставок увеличивает процентные расходы Эмитента, и соответственно снижает его чистую прибыль.</p> <p>В связи с тем, что в настоящее время доля активов и пассивов Эмитента, характеризующихся высокой чувствительностью к изменению процентных ставок, невелика, Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску как среднюю.</p>
	Риск изменения курса обмена иностранных валют	умеренно высокая	<p>Наиболее подверженные воздействию валютного риска показатели финансовой отчетности Эмитента - это балансовые показатели, выраженные в иностранной валюте, в том числе краткосрочные и долгосрочные обязательства и финансовые вложения, а также выручка и чистая прибыль. На показатели выручки и финансовых вложений снижение курсов иностранных валют по отношению к рублю оказывает отрицательное воздействие. На показатели краткосрочных и долгосрочных обязательств отрицательное воздействие оказывает рост курсов иностранных валют по отношению к рублю.</p> <p>С учетом предпринимаемых действий для снижения подверженности финансового состояния, ликвидности, источников финансирования и результатов деятельности Эмитента изменению валютного курса, по оценкам Эмитента, валютный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.</p>
	Инфляция	средняя	<p>Наиболее подверженный воздействию риска роста инфляции показатель финансовой отчетности Эмитента - чистая прибыль. В случае резкого роста инфляции этот показатель будет падать.</p>

#### 2.5.4. Правовые риски

*К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Эмитента, можно отнести риски, связанные с:*

- *изменением валютного регулирования;*
- *изменением налогового законодательства;*
- *изменением правил таможенного контроля и пошлин;*
- *изменением правил по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);*
- *изменением судебной практики.*

*Риски, связанные с изменением валютного регулирования:*

*Эмитент является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Эмитента выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования в целом может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность самого Эмитента, так и на деятельность его дочерних обществ.*

*За отчетный период законодательство о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям не подвергалось.*



*Риски, связанные с изменением налогового законодательства:*

*Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Эмитента, что в свою очередь приведет к снижению размера выплачиваемых дивидендов.*

*Наиболее значительными из нововведений, вступившими в силу с 1 января 2009 года на основании Федеральных законов от 26.11.2008 № 224-ФЗ, от 22.07.2008 № 158-ФЗ, являются:*

- *основная налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 %;*
  - *срок представления документов (их копий), которые необходимы для подтверждения обоснованности применения экспортной ставки 0 %, увеличивается на 90 дней;*
  - *покупателю, перечислившему продавцу предоплату, предоставлено право принять к вычету НДС с данной предоплаты, не дожидаясь отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг);*
  - *отменен действующий с 1 января 2007 г. порядок, требующий от покупателя уплачивать предъявленную продавцом сумму НДС отдельным платежным поручением в случаях совершения товарообменных операций, взаимозачетов и расчетов с использованием ценных бумаг.*
- Соответственно отменено положение о том, что при использовании налогоплательщиком собственного имущества (в том числе векселя третьего лица) в расчетах за приобретенные им товары (работы, услуги) вычетам подлежат суммы налога, фактически уплаченные налогоплательщиком;*
- *для ряда основных средств увеличена амортизационная премия с 10 % до 30%.*

*Характер внесенных изменений оценивается Эмитентом как положительный, направленный на соблюдение общих принципов налогообложения, установленных Конституцией РФ и общей частью Налогового кодекса Российской Федерации.*

*Эмитент осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность.*

*В соответствии с концептуальным подходом, предусмотренным Основными направлениями налоговой политики на 2008 - 2010 гг., Министерством финансов Российской Федерации в 2007 году был разработан и представлен в Правительство Российской Федерации законопроект, предусматривающий внесение в Налоговый кодекс Российской Федерации изменений, направленных на совершенствование правового регулирования общественных отношений в сфере налогового контроля за правильностью исчисления и полной уплаты налогов. Разработанный законопроект направлен на предотвращение тех способов минимизации налогов, в основе которых лежат использование в сделке цены, отклоняющейся от цены, которая была бы применена независимыми лицами, не связанными отношениями участия в капитале, общего контроля либо иными отношениями, позволяющими оказывать влияние на экономические результаты и (или) условия и результаты сделок.*

*Законодательное введение новых правил контроля над трансфертным ценообразованием может оказать влияние на деятельность Эмитента.*

*Однако, несмотря на то, что Эмитент стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Эмитенту налоговых претензий.*

*Эмитент, как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.*

*Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (далее - Закон № 212-ФЗ) с 1 января 2010 г. на территории РФ вводится новый порядок уплаты страховых взносов в ПФР, ФСС РФ, ФФОМС и ТФОМС. В связи с этим с указанной даты Глава 24 «Единый социальный налог» Налогового кодекса РФ утрачивает силу (п. 2 ст. 24, п. 1 ст. 41 Федерального закона от 24.07.2009 № 213-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования»).*

*Согласно Закону № 212-ФЗ сумма страховых взносов в 2010 году составит – 26%, в 2011 году увеличится до 34%.*

*База для начисления страховых взносов на каждое физическое лицо составит 415 тысяч рублей, после превышения данной суммы начисления страховых взносов не будет.*

*В связи с принятием законопроекта допустимо прогнозировать следующие последствия:*

- *увеличится нагрузка на фонд оплаты труда в части работников, получающих невысокую*

зарплату;

- увеличится количество контролирующих органов, что приведет к увеличению числа проверок.

Между тем, в результате реформы ЕСН налоговая нагрузка, по оценкам Эмитента, существенно не возрастет и не окажет неблагоприятное влияние на деятельность Эмитента.

*Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:*

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений. Таможенное законодательство носит преимущественно стабильный характер, вероятность внесения в него изменений, которые будут иметь большое значение для Эмитента, оценивается как крайне низкая.

Тем не менее, в случае введения мер по ужесточению таможенного режима в отношении экспортных и импортных поставок электроэнергии, сроки таможенного оформления существенно увеличатся, что несомненно может оказать неблагоприятное влияние на деятельность Эмитента.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Эмитента измененным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Эмитентом.

Каких-либо нормативных правовых актов по вопросам лицензирования основных видов деятельности Эмитента в течение отчетного квартала не принималось, изменений в действующие нормативные правовые акты не вносилось.

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

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильного разрешения споров. Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанной со своей деятельностью (в том числе по вопросам лицензирования) с целью оперативного учета данных изменений. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда РФ, Высшего Арбитражного Суда РФ, так и на уровне окружных федеральных арбитражных судов, анализируется правовая позиция Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменения.

В частности, Конституционный Суд РФ в своем Постановлении от 17.03.09 № 5-П признал не соответствующими Конституции РФ положения пункта 10 статьи 89 Налогового кодекса РФ, позволявшие налоговым органам проводить повторные проверки налогообложения плательщиков при наличии вступившего в силу судебного решения, которым результаты предыдущей проверки уже оценены. Конституционный Суд признал, что налоговый орган не вправе дезавуировать судебное решение, и несудебная процедура проверки судебных решений недопустима. Судебный акт, вступивший в законную силу, обязателен как для нижестоящих, так и для вышестоящих налоговых органов. И если налоговый орган предъявляет к налогоплательщику дополнительные претензии и требует от него дополнительных налоговых платежей, не предусмотренных ранее принятым судебным решением, этот орган нарушает конституционные гарантии защиты права собственности, принцип самостоятельности судебной власти и независимости суда, а также право граждан на судебную защиту.

Вступление в силу Постановления Конституционного суда положительно скажется на деятельности Эмитента.

В 4-м квартале 2009 года Эмитент не привлекался к участию в судебных делах, связанных с правовой охраной основных объектов интеллектуальной собственности или лицензированием деятельности Эмитента.

### 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

*При осуществлении своей деятельности Эмитент придает особое значение управлению рисками на всех уровнях управления бизнесом и на регулярной основе проводит оценку и мониторинг.*

*По итогам отчетного периода и в текущее время Эмитент рассматривает свою подверженность рискам, в том числе связанным с текущими судебными процессами, обязательствами ДЗО/ВЗО, взаимоотношениями с регулирующими органами по своевременному лицензированию своей деятельности как находящуюся в пределах приемлемой нормы и оценивает их угрозу для своей финансовой устойчивости как минимальную.*

## 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 «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

*Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица*

Наименования таких юридических лиц:

*ОАО РАО "ЕЭС России"*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

*идентифицировать Эмитента позволяет полное и сокращенное наименование, место нахождения, сведения о государственной регистрации.*

*Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания*

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*Товарный знак "ИНТЕР РАО ЕЭС" зарегистрирован 13 марта 2009 г. за № 374442 сроком действия регистрации до 11 июля 2016 г.*

*Товарный знак "INTER RAO UES" зарегистрирован 13 марта 2009 г. за № 374443 сроком действия регистрации до 11 июля 2016 г.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сочинская ТЭС"*

Дата введения наименования: *28.03.2008*

Основание введения наименования:

*Решение о переименовании принято на внеочередном общем собрании акционеров 28.03.2008, утвердившим Устав Общества в новой редакции.*

#### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1022302933630*

Дата регистрации: *01.11.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края*

#### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

*Срок существования Эмитента с даты его государственной регистрации и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Советом директоров Эмитента: 7 лет и 2*

месяца.

**Срок, до которого эмитент будет существовать:** 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.:

**Решение о строительстве электростанции** Сочинская ТЭС было принято Правительством РФ после энергетического кризиса в Сочинском регионе в 2001 году и в ответ на возросшие к началу 2000-х годов потребности региона в электроснабжении. Указанный проект по строительству станции был включен в перечень важнейших строек и объектов капитального строительства в электроэнергетике, финансируемых за счет целевых инвестиционных средств ОАО РАО «ЕЭС России».

В соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 07.05.2002 № 256 было начато сооружение Сочинской ТЭС с бинарными парогазовыми установками - электростанции нового поколения российской энергетики.

Строительство ТЭС осуществлялось в рекордно короткие сроки: в марте 2003 года начались строительные работы, а в декабре 2004 года введены в опытно-промышленную эксплуатацию два парогазовых энергоблока ПГУ-39 установленной мощностью 78 МВт.

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС» создано 01 ноября 2002 года. Единственным учредителем Общества на момент создания являлось ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.10.2002 № 79р).

В марте 2008 г. было изменено наименование эмитента на Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС».

1 мая 2008 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 1 июля 2008 – ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

Создана мощная динамично развивающаяся электроэнергетическая компания, контролирующая значительные генерирующие и сетевые активы в России и за рубежом и занимающая доминирующие позиции в России в сфере экспорта-импорта электроэнергии. Суммарная установленная мощность электростанций, контролируемых Эмитентом, составляет около 18 000 МВт.

Основными видами деятельности Эмитента являются выработка электрической и тепловой энергии и реализация (продажа) электрической и тепловой энергии на оптовом рынке энергии (мощности) потребителям, экспорт и импорт электроэнергии.

Цели создания эмитента: получение прибыли.

**Миссия эмитента:** Долгосрочная стратегия Эмитента основывается на приобретении энергетических активов на территории целевых энергетических рынков и наращивании собственной установленной мощности, что позволит Эмитенту достичь существенного положения на данных целевых рынках (страны Балтии, Скандинавии, Центральной и Восточной Европы, Причерноморского периметра, Центральной Азии и Дальнего Востока).

**Иная информация о деятельности Эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг Эмитента:** отсутствует.

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7

Адрес для направления корреспонденции

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7

Телефон: (495) 967-0527

Факс: (495) 967-0526

Адрес электронной почты: office@interrao.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: [www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
**Дирекция по работе с акционерами и Дирекция по работе с инвесторами**  
 Место нахождения подразделения: **Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7**  
 Телефон: **(495) 967-0527**  
 Факс: **(495) 967-0526**  
 Адрес электронной почты: **office@interrao.ru**

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

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика 2320109650

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование представительства, филиала</b>	<b>Руководители филиалов и представительств</b>	<b>Дата выдачи доверенности и срок действия</b>
1.	Филиал «Ивановские ПТУ»	Алексеев Михаил Анатольевич	30.12.2009, выдана до 31.12.2010
2.	Филиал «Сочинская ПЭС»	Белосевич Василий Андреевич	30.12.2009, выдана до 31.12.2010
3.	Филиал «Северо-Западная ПЭЦ»	Мишкин Виктор Алексеевич	30.12.2009, выдана до 31.12.2010
4.	Филиал «Калининградская ПЭЦ-2»	Рубцов Владимир Трокофьевич	30.12.2009, выдана до 31.12.2010
5.	Орловский филиал	Юрьев Юрий Николаевич	30.12.2009, выдана до 31.12.2010
6.	Представительство в Амурской области	Харченко Олег Владимирович	30.12.2009, выдана до 31.12.2010
7.	Омский филиал	Тимиряев Евгений Леонидович	30.12.2009, выдана до 31.12.2010

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
51.56.4

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

*Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:*

*В настоящее время на территории РФ функционируют оптовый (ОРЭМ) и розничный рынки электроэнергии и мощности в ценовых и неценовых зонах. В неценовых зонах (их три) организован регулируемый рынок. В первой и второй ценовых зонах функционируют:*

- *регулируемый сектор ОРЭМ (РД по электроэнергии и РД по мощности);*
- *спотовый рынок электроэнергии на сутки вперед (РСВ) организованный на торговой площадке ОАО «АТС»;*
- *балансирующий рынок электроэнергии на площадке ОАО «СО ЕЭС»;*
- *рынок мощности (краткосрочный), состоящий из конкурентного отбора мощности на год с ежемесячной разбивкой (организатор ОАО «СО ЕЭС»);*
- *рынок внебиржевых свободных договоров на электроэнергию и мощность (СДЭМ);*
- *рынок биржевых СДЭМ. Биржевой рынок СДЭМ организован на товарной бирже «Арена»;*
- *перспективный долгосрочный рынок мощности, нормативное оформление рынка мощности может оказать значительное влияние на темпы и полноту реализацию отраслевой инвестиционной программы, поскольку предполагает наличие механизмов оплаты вновь вводимых объектов с целью обеспечения возврата инвестиций.*

*Все рынки объединены объемными плановыми и фактическими показателями субъектов ОРЭМ и опираются на единую расчетную модель ЕЭС РФ.*

*Расчеты натуральных и стоимостных показателей выполняются рядом инфраструктурных организаций (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР», товарная биржа «Арена» с учетом реальных потерь в сетях ОАО «ФСК ЕЭС»), а клиринговые взаиморасчеты производятся через расчеты на счетах в Альфа-Банке в ценовых зонах и сберегательный банк РФ в неценовых зонах. Между поставщиками действует соглашение в ПУЛе поставщиков для целей взаиморасчетов по поддержанию готовности несения нагрузки генерирующего оборудования в зонах торговли мощностью.*

*Отдельно от описанных рынков производственные филиалы осуществляют деятельность по поставке тепловой энергии на региональном уровне: горячая вода и пар различных параметров.*

*Основными зарубежными рынками, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность являются рынки следующих стран: Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана, Финляндии, Норвегии, Армении, Турции.*

*Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется крайней неопределенностью.*

*Цены на электроэнергию в свободном сегменте ОРЭМ в первой ценовой зоне в 4 квартале 2009 года снизились на 0.7 % по сравнению с 3 кварталом, а цены на электроэнергию в свободном сегменте ОРЭМ во второй ценовой зоне в 4 квартале 2009 года выросли на 13.5 % по сравнению с 3 кварталом 2009 г. По отношению к ценам первого квартала рост цен на электроэнергию в РСВ НОРЭМ в четвертом квартале составил 19.3%. Замедление в целом темпа роста цен на электроэнергию в свободном секторе в первой ценовой зоне снижает риски, связанные с падением доходности от экспортных операций, что компенсируется увеличением рисков снижения доходности от продажи электроэнергии, произведенной собственными генерирующими активами Эмитента.*

*В четвертом квартале в связи с фиксированием цен на нефтяные фьючерсы на уровне 77 долларов за баррель, а также из-за ухудшения гидрологической ситуации в Скандинавии и сохранения наполненности водохранилищ в Норвегии на уровне ниже средней многолетней нормы, средняя цена Spot в Финляндии увеличилась по сравнению со вторым кварталом на 16.5%. В качестве мер по снижению воздействия ценового риска Эмитент осуществляет управление торговым портфелем на внутреннем и внешних рынках с целью обеспечения доходности от торговой деятельности на уровне, определяемом Бизнес-планом Компании, а также повышения конкурентоспособности Эмитента при осуществлении внешнеэкономической деятельности, в том числе путем:*

- *снижения стоимости закупаемой на ОРЭМ электроэнергии в целях экспорта, в том числе путем использования свободных договоров на покупку электроэнергии и мощности;*
- *снижение стоимости закупаемой в целях импорта электроэнергии на зарубежных энергетических рынках;*
- *повышение стоимости реализуемой на ОРЭМ импортируемой электроэнергии, в том числе путем использования свободных договоров на продажу электроэнергии;*
- *повышение стоимости экспортируемой электроэнергии на зарубежных энергетических рынках*

- *использование производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках с целью хеджирования физической поставки электроэнергии.*  
*В текущих условиях осуществления внешнеэкономической деятельности Эмитент придает особое значение управлению рисками на всех уровнях управления бизнесом.*

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

*Эмитент осуществляет сбытовую деятельность в рамках ЕЭС РФ – субъектам НОРЭМ, а также контрагентам и партнерам в рамках экспортной деятельности. Торговые операции на рынках электроэнергии связаны с рисками функционирования Единой энергетической системы России и энергетических систем других стран, с которыми ведется торговля электроэнергией, обусловленных спецификой технологического процесса производства-поставки электроэнергии. Одним из существенных технологических условий осуществления экспортных/импортных поставок, осуществляемых Эмитентом, является параллельная работа Единой энергетической системы Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств. На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана.*

*К числу факторов, которые могут негативно повлиять на сбытовую деятельность Эмитента, наряду с описанными выше, следует отнести следующие факторы:*

- *угроза потери присутствия либо затруднения в проникновении на новые целевые рынки сбыта (причины – текущие тенденции к снижению объемов потребления электроэнергии, нарастание конкуренции в регионах присутствия, наличие политических рисков в странах присутствия). В этих условиях Эмитент осуществляет планомерные усилия, направленные на сохранение стратегических рынков присутствия. Экспортно-импортная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является экономическим фактором обеспечения надежности работы ЕЭС РФ с параллельно работающими энергетическими системами, в том числе для обеспечения энергетической безопасности приграничных регионов России;*
- *риски отклонения фактических объемов экспортных поставок и/или ненадлежащего исполнения контрактных обязательств по инфраструктурным причинам (причины - технологические факторы и инфраструктурные условия осуществления экспортных/импортных поставок электроэнергии). Эмитент последовательно осуществляет инициативы по внедрению норм об ответственности инфраструктурных организаций ОРЭМ по обеспечению внешнеэкономической деятельности.*
- *неконкурентное ценообразование на электроэнергию для целей экспорта и импорта, рост тарифов инфраструктурных организаций (причины - при формировании тарифного меню не учитывается специфика осуществления внешнеэкономической деятельности с электроэнергией и мощностью и, как следствие, компания-оператор экспорта/импорта находится в более сложных условиях по сравнению к другим участникам рынка). Эмитент уделяет значительное внимание реальной оценке и выработке мер по минимизации рисков на полностью свободном рынке с начала 2011 года (при условии сохранения объявленных темпов либерализации).*

### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ЭХ-01-003787 (ЖХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи: **28.09.2009**

Дата окончания действия: **28.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ВП-01-003780 (КНСХ)**

Наименование вида (видов) деятельности: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи: **21.09.2009**

Дата окончания действия: **21.09.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу Москве.*

Номер: *77.01.13.002.л.000086.04.09*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих).*

Дата выдачи: *13.04.2009*

Дата окончания действия: *13.04.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *РОСНЕДРА Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу*

Номер: *СПБ-02693-ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *На добычу подземных вод для водоснабжения «Северо-Западная ТЭЦ»*

Дата выдачи: *24.11.2008*

Дата окончания действия: *01.11.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство регионального развития Российской Федерации*

Номер: *ГС-1-99-02-1027-0-2320109650-083486-1*

Наименование вида (видов) деятельности: *На строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения*

Дата выдачи: *25.12.2008*

Дата окончания действия: *27.03.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Администрация муниципального образования «Гурьевский район»*

Номер: *КЛГ-02188-ВЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *На право пользования недрами*

Дата выдачи: *15.09.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2009*

*Эмитент оценивает вероятность, связанную с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), как незначительную.*

### **3.2.6. Совместная деятельность эмитента**

*Совместная деятельность Эмитентом не велась до момента реорганизации Эмитента путем присоединения к Эмитенту ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (01.05.2008г.).*

*Во исполнение Меморандума о совместных действиях по подготовке к реализации проекта по завершению строительства Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике от 20 августа 2004 года, подписанного в Бишкеке между Правительством Кыргызской Республики и ОАО РАО «ЕЭС России», Протокола встречи Председателей национальных частей Межправительственной Кыргызско – Российской совместной комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству от 15.12.2006 г., Протокола шестого заседания Межправительственной Кыргызско – Казахстанской Совместной комиссии по двустороннему сотрудничеству от 25.04.2008 г. и других подписанных документов ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Россия), ОАО «Электрические станции» (Кыргызская Республика) и АО «КазКуат» (Республика Казахстан) договорились путем объединения денежных средств совместно действовать без образования юридического лица в целях получения письменного обоснования инвестиций в совместное строительство Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике. В рамках выполнения Технического задания на разработку Технико-экономического обоснования проекта строительства Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2, разработанного Товарищами, консорциум «EDF-PWC» (компания «Электриситэ де Франс» - компания «PriceWaterhouseCoopers») - победитель конкурса, на основании договора от 8 апреля 2008 года выполнил во 2 полугодии 2008 года работы первого этапа (Задачи 1) по подготовке обоснования инвестиций в указанный выше проект.*



Согласно требованиям Задачи 1 консорциумом подготовлен общий обзор электроэнергетического сектора региона, осуществлен анализ ситуации в стране, ее делового и социального климата, что представляет интерес для спонсоров проекта и предполагаемых инвесторов, анализ законодательной базы применительно к производству электроэнергии и водным ресурсам в центральноазиатских государствах, собрана информация и проведен осмотр объектов незавершенного строительства Камбаратинских ГЭС.

Одновременно с этим представителями простого товарищества и консорциума «EDF-PWC» было принято решение о корректировке Технического задания к договору от 8 апреля 2008 года, связанное с желанием кыргызстанской стороны самостоятельно завершить строительство Камбаратинской ГЭС-2, а также необходимо включения дополнительного пункта, касающегося выбора оптимального типа плотины для Камбаратинской ГЭС-1.

В связи с изменением ситуации вокруг строительства Камбаратинских ГЭС-1 и 2, а в частности:

1) Решением Правительства Кыргызской Республики выделить строительство Камбаратинской ГЭС-2 в отдельный проект с целью привлечения внешних инвестиций,

2) Коллегиальным решением членов Простого товарищества о нецелесообразности строительства плотины Камбаратинской ГЭС-1 взрывонабросным способом (техническим заданием к договору с консорциумом «EDF-PWC» проработка альтернативных вариантов строительства плотины не предусматривалась),

3) Появление юридической коллизии во взаимоотношениях членов Простого товарищества в связи с подписанием Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Кыргызской Республики о строительстве Камбаратинской ГЭС-1 от 3 февраля 2009 года. Соглашение, по мнению АО «КазКуат» (нота МИД Казахстана от 10 марта 2009 года), ущемляет их интересы по участию в строительстве данной гидроэлектростанции, поскольку согласно Договору Простого товарищества стороны должны осуществлять совместную деятельность с целью получения письменного обоснования инвестиций в совместное строительство Камбаратинской ГЭС-1 и ГЭС-2. На основании этого казахстанская сторона считает, что участие ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Электрические станции» в создании юридического лица с равным распределением долей в уставном капитале не может приниматься без учета мнения и интересов третьего участника Простого товарищества – АО «КазКуат». Ранее данный вопрос поднимался руководством АО «КазКуат» в письменном обращении (10.02.09 г.) и в ходе заседания Рабочей группы участников Простого товарищества (12.02.09 г.). По настоянию казахстанской стороны, остальные члены товарищества направили разъяснения по существу проблемы. Позиция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (доведена по руководства АО «КазКуат» 4 марта с.г.) выражалась в следующем:

Соглашение от 3 февраля 2009 года определяет участников общества, являющегося собственником Камбаратинской ГЭС-1. Учитывая межгосударственный уровень договоренностей вопрос вхождения АО «КазКуат» в проект необходимо согласовывать на уровне правительств стран-участниц, как это было сделано при принятии решения о создании Простого товарищества. Необходимо отметить, что на этапе подготовки российско-киргизского соглашения о строительстве Камбаратинской ГЭС-1 предполагалось выделение Киргизии доли в размере 30%. Однако президенты Российской Федерации и Кыргызской Республики договорились о паритетных долях (50% на 50%).

Консорциум EDF-PWC 15.06.2009 г. предложил расторгнуть контракт по подготовке обоснования инвестиций в строительство Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2, чем фактически создал предпосылки к прекращению деятельности Простого товарищества.

В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Сечина от 9 июня 2009 г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» предпринимает усилия по урегулированию на корпоративном уровне проблемы во взаимоотношениях членов Простого товарищества. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» сочло предложение консорциума EDF-PWC обоснованным и 26 июня направило казахстанской стороне письмо с предложением о прекращении контракта.

В ответ АО «Самрук-Энерго», как единственный акционер АО «КазКуат», предложило Простому товариществу выкупить его долю и права на пред-ТЭО.

В этой связи, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» подготовило проект соответствующего дополнительного соглашения по выходу АО «КазКуат» из Договора простого товарищества с возмещением понесенных в рамках указанного Договора фактических расходов. В настоящее время ведется интенсивная работа по согласованию указанного проекта Дополнительного соглашения.

Также продолжается процесс выработки совместной позиции членов Простого товарищества по дальнейшему взаимодействию с консорциумом «EDF-PWC», в связи с чем, дата завершения договора переносится на более поздний срок – ориентировочно на 2010 год.

За 2009 год величина вложений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в совместную деятельность (вклад по договору простого товарищества) составила 2 585,68 руб. По состоянию на 31.12.2009 г. общая

величина вложений – 11 622 472,85 руб. По итогам 2009 года общий результат от совместной деятельности определен как прибыль в размере 13 487,40 руб. Доля прибыли ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составила 4 495,80 руб. Прибыль получена за счет положительных курсовых разниц.

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов:*

Учитывая международный профиль деятельности «ИНТЕР РАО ЕЭС» и основные направления внешнеэкономической политики Российской Федерации в области электроэнергетики, в качестве основных предпосылок, определяющих направления развития Общества на международных энергетических рынках, можно выделить следующие:

- необходимость сохранения системной надежности энергообеспечения Российской Федерации за счет поддержания режима параллельной работы энергосистем сопредельных государств и формирования приграничных резервов мощностей;
- рост локального дефицита электроэнергии в ряде стран Европейского Союза и, как следствие, рост объема трансграничных поставок электроэнергии;
- запуск приватизационных процессов в электроэнергетике стран, имеющих важное географическое расположение для развития экспортно-импортных операций;
- продолжающаяся либерализация рынков электроэнергии в России и в странах Европейского Союза;
- актуализация вопросов энергобезопасности и охраны окружающей среды.

В феврале 2007 г. Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» были одобрены «Основные положения стратегии ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В рамках данного документа были утверждены следующие целевые показатели развития к 2015 г.:

- Управление зарубежными и российскими генерирующими активами общей установленной мощностью не менее 30 000 МВт (не менее 15 000 МВт в собственности и не менее 15 000 МВт под управлением);
- достижение к 2015 г. стоимости бизнеса более 14 млрд. долл. США.

В качестве целевой реализации приоритетных направлений развития Общества обозначены:

- максимизация доходности экспортно-импортных операций;
- увеличение общей рентабельности деятельности компании;
- внедрение передовых практик управления профильными активами, увеличение объема и качества профильных услуг, предоставляемых потребителям на рынках присутствия;
- превышение рентабельности инвестированного капитала над средневзвешенными затратами на капитал;
- повышение инвестиционной привлекательности активов, находящихся в собственности и в управлении компании;
- привлечение иностранных инвесторов для реализации инвестиционных программ (проектов) Общества;
- уменьшение зависимости финансовых показателей Общества от торговой деятельности за счет увеличения относительной доли выручки и EBITDA от управления активами.

Соответствующее отражение стратегические направления развития получили и при определении критериев выбора целевых энергетических рынков:

- потенциальная возможность организации импорта электроэнергии из данной страны в Россию;
- возможность занятия существенной доли рынка данной страны;
- возможность использования позиций на рынке данной страны для создания конкурентных преимуществ Общества на смежных рынках.

С учетом указанных выше критериев выбора, целевые энергетические рынки Общества могут быть сгруппированы следующим образом:

- приграничные регионы на территории Российской Федерации;

- страны Балтии и Скандинавии;
- страны Восточной Европы;
- страны Черноморского побережья, Турция и Ближний Восток;
- страны Центральной Азии;
- страны Дальнего Востока (Китай, Корея, Монголия) и Юго-Восточной Азии;
- страны Латинской Америки.

К 2020 г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» планирует стать транснациональной холдинговой электроэнергетической компанией, входящей в десятку крупнейших электроэнергетических компаний в мире, основным видом деятельности которой будет являться управление электроэнергетическими активами в России и за рубежом.

В качестве приоритетных стратегических задач руководство Общества видит:

- эффективное управление инвестиционной деятельностью, включая приобретение энергетических активов в России и за рубежом и участие в строительстве новых энергетических объектов;
- расширение присутствия на целевых энергетических рынках;
- стратегическое партнерство с ведущими энергетическими компаниями в рамках реализации инвестиционных программ и сделок по приобретению активов, а также реализации проектов в области повышения энергоэффективности и энергосбережения.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» планирует в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих тепловых электростанций и в целом ряде случаев, строительству новых энергетических объектов.

Технологическими целями инвестиций в будущем будет являться, прежде всего, строительство и ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, а также замена существующего изношенного основного генерирующего и передающего оборудования на новое высокопроизводительное оборудование, в частности, внедрение парогазовых генерирующих мощностей, своевременное обновление используемого оборудования.

Также одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является реализация следующих крупных инвестиционных проектов:

- Расширение филиала Калининградская ТЭЦ-2 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дубль-блоком № 2.
  - Завершение строительства генерирующих мощностей на Сочинской ТЭС с вводом энергоблока № 3 с установленной электрической мощностью – 80 МВт.
  - Завершение и ввод в работу энергоблока № 2 ПГУ – 325 МВт филиала Ивановские ПГУ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Дополнительно по филиалу Ивановские ПГУ будет завершено строительство новых газопроводов, для целей обеспечения технологическим топливом Ивановских ПГУ и ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»
- Реализации данных инвестиционных проектов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» уделяет приоритетное внимание.

Планы Эмитента относительно возможного изменения основной деятельности:

Основная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» связана с производством и куплей-продажей электрической энергии. Изменения основной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не планируются.

### 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

### 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Сокращенное фирменное наименование: АО "СЭГРЭС-2"

Место нахождения

141216 Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный,

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающая доля в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*производство, передача и распределение электрической энергии.*

*Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абитаев Есберген Абитаевич (председатель)	1941	0	0
Ли Александр Ильич	1966	0	0
Закиров Ильдар Тагирович	1974	0	0
Савин Станислав Валерьевич	1972	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Герасименко Анатолий Анатольевич (председатель)	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Герасименко Анатолий Анатольевич (председатель)	1963	0	0
Асташов Владимир Анатольевич	1967	0	0
Кабжалялова Баянгуль Мерекеевна	1970	0	0
Мухамедзянов Галимджан Николаевич	1958	0	0
Дмитриев Леонид Николаевич	1948	0	0

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения

**1076 Нидерланды, AZ Amsterdam, Locatellikade 1**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**управление активами.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

**Совет директоров не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пахомов Александр Александрович	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пахомов Александр Александрович	1973	0	0
TMF Management B.V.		0	0

Полное фирменное наименование: **ТГР ЭНЕРДЖИ ЭЛЕКТРИК ТОПТАН ТИДЖАРЕТ АНОНИМ ШИРКЕТИ**

Сокращенное фирменное наименование: **TGR Energi**

Место нахождения

**06550 Турция, Чанкая/АНКАРА, Абдуллах Джевдет Сокак 14**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающая доля в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *70*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *70*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*оптовая продажа электроэнергии и/или электрических мощностей и их розничная продажа конечным потребителям, экспорт-импорт электроэнергии.*

*Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров общества

*Совет директоров не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серебряков Алексей Викторович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горев Евгений Евгеньевич (председатель)	1975	0	0
Дудкин Дмитрий Николаевич	1967	0	0
Липатов Владислав Юрьевич	1972	0	0
МакЛеннан Дерек	1967	0	0
Серебряков Алексей Викторович	1975	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0

Полное фирменное наименование: *RAO Nordic Oy*

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения

*Финляндия, г. Хельсинки,*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающая доля в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**покупка – продажа электроэнергии (торговля электроэнергией на рынке Nord Pool).**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

**Совет директоров не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абрамов Иван Олегович	1973	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Микалаянас Дангирас (председатель)	1966	0	0
Абрамов Иван Олегович	1973	0	0
Горев Евгений Евгеньевич	1975	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0
Семенов Геннадий Станиславович	1965	0	0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»**

Место нахождения

**236000 Россия, г. Калининград, ул. Театральная 34**

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.3122**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **4.3122**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

**проведение торговых операций с электроэнергией на российском и зарубежном электроэнергетических рынках, участие в реализации инвестиционных энергетических проектов, управление энергетическими объектами.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горев Евгений Евгеньевич (председатель)	1975	0	0
Пахомов Александр Александрович	1973	0	0
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0
Салимова Наталия Владимировна	1978	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Промышленная энергетическая компания»**

Место нахождения

**123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 12**

ИНН: **7703642533**

ОГРН: **1077759251570**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:



**поставка электроэнергии предприятиям оборонно-промышленного комплекса РФ и иным потребителям.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алешин Алексей Владиславович (председатель)	1959	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Бессмертный Константин Валерьевич	1973	0	0
Дод Евгений Вячеславович	1973	0	0
Исайкин Анатолий Петрович	1946	0	0
Шелков Михаил Евгеньевич	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15, стр.28**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**675000 Россия, г. Благовещенск, 50 лет Октября 13/1**

ИНН: **7728615980**

ОГРН: **5077746441560**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство, поставка и покупка электрической и тепловой энергии.  
Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горев Евгений Евгеньевич (председатель)	1975	0	0
Савин Станислав Валерьевич	1972	0	0
Бочаров Олег Игоревич	1974	0	0
Савельев Олег Юрьевич	1976	0	0
Салимова Наталия Владимировна	1978	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Айкакан атомайин электракаян»**

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

Место нахождения

**377766 Армения, Армавирский марз, г. Мецамор,**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления правами акций от 04.12.2008**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **0**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство и продажа электрической энергии.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Геворгян Арам Ашикович (председатель)	1952	0	0
Давтян Айк Владимирович	1970	0	0
Завражнов Андрей Александрович	1966	0	0
Исаян Иосиф Георгиевич	1949	0	0
Малхасян Геворг Айрапетович	1954	0	0
Мантров Михаил Алексеевич	1965	0.0186	0.0186
Маркосян Ашот Хачатурович	1957	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Сааков Эдуард Саакович	1945	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	1964	0.0002	0.0002

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркосян Гагик Рафаэлович	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Фриком Трейдинг Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: -

Место нахождения

**3030 Кипр, Лимассол, НЕОКЛЕУС ХАУС П.О, Арх. Макариу III, 199**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля участия в уставном капитале.**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**управление активами.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

**Совет директоров не сформирован**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0
Папандопулу Андрулла	1957	0	0

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Камбаратинская гидроэлектростанция - 1».**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»**

Место нахождения

**Киргизстан, г. Бишкек, пр. Жибек Жолу 326**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство и продажа электрической энергии.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дод Евгений Вячеславович (председатель)	1973	0	0

Балкибеков Сапарбек Эсенович	1962	0	0
Светлицкий Станислав Юрьевич	1967	0	0
Сыдыков Автандил Чынтурганович	1949	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Халтурин Александр Владимирович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Халтурин Александр Владимирович (председатель)	1968	0	0
Дудченко Леонид Николаевич	1948	0	0
Иминов Пулат Токтасынович	1969	0	0
Борубашев Мирбек Бекбосунович	1978	0	0
Тыныбеков Алымбай Каратаевич	1960	0	0

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Центральная Азия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "ИРАО ЦА"**

Место нахождения

**010000 Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, Бейбитшилик 25 оф. 403**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**покупка электрической энергии в целях перепродажи.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Палунин Дмитрий Николаевич (председатель)	1969	0	0
Горев Евгений Евгеньевич	1975	0	0
Савин Станислав Валерьевич	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горюханов Александр Александрович	1951	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЭЭС ФИНАНС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО ЭЭС ФИНАНС»**

Место нахождения

**123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12**

ИНН: **7705203228**

ОГРН: **1077759373768**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**оказание консалтинговых услуг; консультирование предприятий и организаций по вопросам в сфере бухгалтерского и управленческого учета и отчетности, налогообложения, акционерного законодательства, корпоративных финансов, управления персоналом, организации и ведения внешнеэкономической деятельности.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Горев Евгений Евгеньевич	1975	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Минаев Александр Владимирович	1965	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Стенд"**

Место нахождения

**155150 Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, Комсомольская 1**

ИНН: **3714083495**

ОГРН: **1043700611778**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **82.84**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **82.84**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проведение предъявительских и приемо-сдаточных испытаний опытно-промышленных и серийных газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; производство и реализация электрической энергии.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
-----	-----------------	---	---

Горев Евгений Евгеньевич	1975	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0
Рябчиков Валентин Константинович	1946	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Хомяков Михаил Николаевич	1978	0	0
Брындин Олег Владимирович	1969	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябчиков Валентин Константинович	1946	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27**

ИНН: **7704015750**

ОГРН: **1027739183812**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **97.78**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **97.78**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство светотехнической продукции, сдача помещений в аренду.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горев Евгений Евгеньевич (председатель)	1975	0	0



Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0
Пахомов Александр Александрович	1973	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Стапран Дмитрий Андреевич	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гржиб Владислав Владиславович	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество " Молдавская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МГРЭС"**

Место нахождения

**3352 Молдавия, г. Днестровск, Лиманная 1**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **62.55**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **62.55**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство и продажа электрической энергии.**

**Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	1974	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Мелеховец Сергей Григорьевич	1957	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0	0
Степанов Петр Петрович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелеховец Сергей Григорьевич	1957	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**

#### **3.6.1. Основные средства**

Не указывается в отчете за 4 квартал

## **IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

### **4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

#### **4.1.1. Прибыль и убытки**

Не указывается в отчете за 4 квартал

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

#### **4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

#### **4.3.2. Финансовые вложения эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

#### **4.3.3. Нематериальные активы эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

*Затраты на осуществление научно-технической деятельности за время своего существования и до реорганизации Эмитента в 2008 году Эмитентом не производились.*

*Создание и правовая охрана основных объектов интеллектуальной собственности за период*

своего существования до реорганизации Эмитента в 2008 году эмитентом не осуществлялись. Средства на правовую охрану объектов интеллектуальной собственности и результатов интеллектуальной деятельности до реорганизации Эмитента в 2008 году Эмитентом не расходовались.

Сведения о политике Эмитента в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований после реорганизации:

19 февраля 2004 года в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован товарный знак ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС – изображение круга с молнией), о чем выдано свидетельство № 263819 (срок действия – 2012 г.). В свидетельстве в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитентом поданы заявки о внесении соответствующих изменений в свидетельство.

31 июля 2006 года в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрировано два товарных знака ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Энергия без границ, Energy without borders), о чем выданы свидетельства №№ 351434, 351328 (срок действия – 2016 г.). В свидетельствах в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией необходимо внести соответствующие изменения в свидетельства.

27 июня 2008 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в ответ на заявки о регистрации товарного знака №№ 2006719132, 2006719135 получило из Роспатента два Решения о государственной регистрации товарного знака (ИНТЕР РАО ЕЭС, INTER RAO UES – изображение солнца). В свидетельствах в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитентом поданы заявки о внесении соответствующих изменений в свидетельства.

13 марта 2009 года Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и товарным знакам зарегистрированы два товарных знака (знака обслуживания) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС, INTER RAO UES – изображение солнца). Свидетельство о государственной регистрации № 374442 и 374443 от 13.03.2009 соответственно.

Факторы риска, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий по профилю деятельности Эмитента, оцениваются Эмитентом как минимальные.

В рамках договоров, предусматривающих создание патентоспособных результатов, финансирование которых осуществляется Обществом, на контрагентов возлагается обязательство по оформлению прав Эмитента на такие результаты.

#### 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Наиболее значимыми событиями за последние 5 лет в электроэнергетической отрасли для Эмитента были:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе ликвидация ОАО РАО "ЕЭС России", либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭМ) и функционирование рынка мощности. С 1 июля 2009 года по регулируемым ценам (тарифам) на ОРЭМ поставляется 50 % от объемов производства (потребления) электрической энергии;
- влияние финансового кризиса на потребление электроэнергии (мощности) и ценовую конъюнктуру энергетических рынков РФ и сопредельных государств, а также платежеспособность потребителей.

Одним из важнейших направлений реформирования электроэнергетики РФ является совершенствование рынков электроэнергии путем преобразования существующего оптового рынка электрической энергии и мощности в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства № 529 от 31.08.2006 г. с 1 сентября 2006 г. был запущен «новый» оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Характерной особенностью нового оптового рынка электроэнергии явилось появление еще одного товара кроме электроэнергии - мощности.

В связи с вступлением в силу с 1 сентября 2006 года Постановления Правительства РФ от 31 августа 2006 г. №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», осуществляется трансляция свободных цен оптового рынка на розничные рынки.

Правила функционирования розничных рынков предполагают постепенную либерализацию розничных рынков электроэнергии параллельно с либерализацией оптового рынка, при сохранении на переходный период обеспечения населения электроэнергией по регулируемым тарифам.

*Гарантирующий поставщик остается тарифорегулируемой организацией, его деятельность регулируется сбытовой надбавкой, устанавливаемой для него регулирующей организацией на основании данных экономической экспертизы.*

*С 1 июля 2008 г. на территории Российской Федерации начал функционировать рынок мощности. Введение в действие рынка и его работа регламентируется постановлением Правительства РФ от 28 июня 2008 г. № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)».*

*Главная задача реформирования – создание полноценной конкурентной среды в электроэнергетической отрасли, повышение эффективности производства электроэнергии, привлечение инвестиций для развития отрасли, и как следствие, повышение надежности энергоснабжения.*

*В I квартале 2010 года товарная биржа «Арена» планирует запуск торгов финансовыми инструментами срочных сделок на электроэнергию (фьючерсные контракты). Таким образом, для Эмитента появятся дополнительные возможности управления ценовыми рисками на ОРЭМ с использованием финансовых инструментов срочных сделок.*

*Вне зависимости от происходящих изменений важными задачами, стоящими перед Эмитентом, являются надежное и качественное энергоснабжение предприятий, организаций и населения электрической энергией в соответствии с заключенными договорами. А также сохранение и увеличение клиентской базы, совершенствование форм взаимодействия с потребителями, информационная открытость, эффективная деятельность на рынке, современные системы управления, финансовая стабильность и прозрачность бизнес - процессов.*

#### **4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

*Электроэнергетика, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК) является одной из базовых отраслей экономики и ее доля в ВВП страны составляет 10-11%. Как и другие сектора ТЭК, электроэнергетика в настоящее время отличается доминирующим положением в производственной сфере.*

*Основной целью реформирования электроэнергетики России стало повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.*

*В связи с этим в электроэнергетике России в настоящий момент происходят радикальные изменения: меняется основная база нормативного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании. В ходе реформы меняется структура отрасли: осуществляется разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций, и вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.*

*Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности:*

- *Социально-экономический рост в Российской Федерации. Восстановительный рост 1999-2004 гг., основанный на дешевизне ресурсов после дефолта 1998 г., сменился экономическим ростом, основанном на экспорте энергоносителей (газ, нефть, уран), продуктов переработки первого передела (металлы и т.д.), росте тяжелой и металлургической промышленности. Рост доходов населения обеспечивает развитие городов и их инфраструктуры, рост потребительского спроса.*
- *Рост потребления электроэнергии, обусловленный социально-экономическим ростом.*
- *Рост потребления тепловой энергии в связи с началом функционирования новых объектов городской и олимпийской инфраструктуры.*
- *Резкий рост цены природного газа в результате либерализации рынка топливных ресурсов, ограничение потребления из-за недостаточной пропускной способности магистральных газопроводов и несвоевременного перспективного развития газотранспортной системы.*

*Среди ключевых трансформаций в топливно-энергетической сфере, можно выделить:*

*Либерализация рынка электроэнергии (2007-2011 гг.). Важными для Эмитента последствиями этого процесса станут:*

- *свободное ценообразование (увеличение доли конкурентного сектора: 01.01.2007 – 5%, 01.07.2007 – 10%, 01.01.2008 – 15%, 01.07.2008 – 25%, 01.01.2009 – 30%, 01.07.2009 – 50%, 01.01.2010 – 60%, 01.07.2010 – 80%, 01.01.2011 – 100%);*
- *свободный выход потребителя на РСВ (решение вопроса с перекрестным субсидированием);*

- свобода выбора контрагентов (свободные двусторонние договоры поставки электроэнергии) и возможность заключения долгосрочных договоров;

- введение в действие с 2008 г. методики индексации тарифов на электроэнергию.

Либерализация рынка газа (к 2011 г.). Важными для Эмитента последствиями этого процесса станут:

- обеспечение равной экономической эффективности поставок газа на внешний и внутренний рынки – решение проблемы дефицита газа на внутреннем рынке Российской Федерации.

Правительством России рассмотрен график постепенного повышения внутренних цен на газ: 2007 – 15%, 2008 – 25%, 01.01.2009 – 13%, 01.07.2009 – 13%, 01.01.2010 – 13%, 01.07.2010 – 12%, 2011 – 12% в ценах 2006 г. После 2011 г. темпы роста цен на газ сохраняются до достижения целевой цены «netback» (цена в Европе для промышленных потребителей минус таможенная пошлина, транспорт по Европе, Польше и Российской Федерации);

- создание биржи газа;
- приобретение производителями газа долей участия в генерирующих электроэнергию и тепловую энергию компаниях.

Реформа теплоснабжения:

- возможность заключения долгосрочных договоров на поставку тепловой энергии;
- переход к установлению тарифа по источнику тепловой энергии с наименьшей себестоимостью;
- разработка методики распределения затрат между тепловой и электроэнергией при комбинированной выработке на блоках ПГУ;
- возможность организации торговли по нерегулируемым ценам.

*Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:*

Действие данных факторов будет оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

*Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:*

На тепловом рынке Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- строительство и ввод в эксплуатацию теплотрассы в 2008 году;
- отпуск конкурентоспособной тепловой энергии при обеспечении необходимой рентабельности ее продаж;
- максимальное подключение базовой тепловой нагрузки;
- долгосрочные гарантии сбыта тепловой энергии.

На рынке электроэнергии Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- повышение конкурентоспособности ценового предложения Эмитента, как на рынке мощности, так и на рынке электроэнергии, при обеспечении необходимой рентабельности продаж электроэнергии.
- включение всей мощности Эмитента в баланс поставок НОРЭМ и максимальное расширение рынка сбыта электроэнергии собственного производства.
- долгосрочные гарантии сбыта электроэнергии.

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

На тепловом рынке Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- Контроль рынка промышленных потребителей через заключение долгосрочных договоров с промышленными потребителями на коллекторах и в теплосетях;
- Снижение издержек собственной генерации и транспорта тепловой энергии;
- Максимальная загрузка теплофикационных мощностей.

На рынке электроэнергии Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- Заключение долгосрочных регулируемых двусторонних договоров/свободных двусторонних договоров с гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями, промышленными потребителями на НОРЭМ;
- Реализация инвестиционных проектов вводов мощностей, направленных на увеличение теплофикационной выработки электроэнергии;
- Оптимизация цены предложения по электроэнергии и по мощности;
- Освоение современных технологий моделирования, прогнозирования цен и объемов сбыта электроэнергии на спотовом и балансирующем рынке, адаптация внутренних процессов производства и сбыта электроэнергии под условия конкурентного НОРЭМ.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на

возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- падение уровня жизни населения;
- рост конкуренции;
- рост стоимости сырья и оборудования;
- нестабильное газоснабжение.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как невысокая в отношении первого фактора. В отношении роста конкуренции, стоимости сырья и материалов, нестабильности газоснабжения – как средняя.

Перечень существенных событий/факторов, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

- ? резкое улучшение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- ? доведение тарифов на производимую электроэнергию до экономически обоснованных уровней, позволяющих не только поддерживать в надлежащем виде техническое состояние основных фондов, но и обеспечивать инвестиционный потенциал отрасли.

Вероятность наступления указанных событий / факторов эмитент расценивает как среднюю. В случае наступления указанных событий/факторов они будут оказывать положительное влияние в течение продолжительного времени.

- ? реализация основных проектов, связанных с вводом новых генерирующих мощностей Эмитента.

Реализация данных проектов позволит повысить экономичность выработки электроэнергии, увеличить объемы поставки электроэнергии на оптовый рынок и долю рынка в регионе, повысить надежность энергоснабжения потребителей, что будет оказывать положительное влияние на результаты деятельности Эмитента в течение длительного времени. Вероятность наступления указанных событий / факторов эмитент расценивает как высокую.

Основным фактором, влияющим на внешнеэкономическую деятельность Эмитента, является бесперебойная параллельная работа ЕЭС Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств. Обязательным условием параллельной работы являются договоры о параллельной работе. Эти договоры содержат основные правила параллельной работы объединенных электроэнергетических систем, организации и координации оперативно-диспетчерского управления, планирования режимов, регулирования частоты и перетоков мощности. Существующая система взаимодействия обеспечивает надежное функционирование параллельно работающих энергосистем. В настоящее время Системным оператором ЕЭС Российской Федерации (СО ЕЭС) обеспечивается надежное управление энергосистемами, соблюдение установленных системных параметров функционирования. Учитывая большой объем работ по обеспечению надежности энергосистемы, риск возникновения ситуации, не позволяющей Эмитенту исполнять свои обязательства по внешнеэкономическим контрактам купли/продажи электроэнергии, может быть оценен как невысокий.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

Одной из задач реформирования российской электроэнергетики является создание конкуренции в отрасли с целью привлечения инвестиций, в том числе в сфере выработки электроэнергии и сбытового бизнеса в России. Эмитент конкурирует с производителями электроэнергии, допущенными на ОРЭМ. Эта конкуренция будет становиться все более интенсивной по мере дальнейшей либерализации оптового рынка электроэнергии, особенно в условиях снижения энергопотребления. В будущем Эмитент может испытывать сильную конкуренцию со стороны территориальных генерирующих компаний (ТГК) и генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), а также других производителей электроэнергии, работающих на оптовом и розничном рынке электроэнергии и мощности РФ.

Также Эмитент испытывает жесткую конкуренцию на зарубежных энергетических рынках. Так, в настоящее время при поставке электроэнергии в Литву конкурентами Эмитента являются украинские и белорусские экспортеры. В Казахстане Эмитент конкурирует с местными производителями электроэнергии.

Существенным конкурентным преимуществом Эмитента является накопленный опыт

осуществления внешнеэкономической деятельности и отлаженная система взаимодействия с российскими и зарубежными партнерами.

Эффективность деятельности Эмитента должна способствовать повышению его конкурентоспособности в условиях усиливающейся конкуренции в будущем и не допустить неблагоприятного воздействия на его хозяйственную деятельность и финансовое состояние.

#### **Рынок тепловой энергии**

При определении основных конкурентов по отпуску тепловой энергии необходимо учитывать особенность структуры теплового рынка: ограниченность отпуска тепловой энергии контурами теплосетей не позволяет существенно расширить долю рынка в краткосрочном периоде.

Главными преимуществами Эмитента являются высокая экономичность, низкая себестоимость тепла, вырабатываемого при комбинированной выработке электрической энергии и высокая надежность теплоснабжения.

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

Основными факторами конкурентоспособности Эмитента на рынке тепловой энергии являются:

- низкая себестоимость производства тепла;
- наличие у конкурентов дорогих генераторов тепловой энергии, конкурирующих с Эмитентом, и установление региональными властями средневзвешенного тарифа для потребителей;
- долгосрочные договоры на поставку тепла.

Степень влияния указанных факторов на конкурентоспособность производимой продукции эмитента: оказывают существенное влияние.

Эмитент не исключает возможности появления новых конкурентов в будущем.

Конкурентами Эмитента за рубежом являются любые потенциальные продавцы и покупатели электроэнергии.

## **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:

Органами управления Эмитента являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества 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, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций дробление и консолидация акций Общества;
- 6) определение количественного состава Совета директоров, избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 7) избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления;
- 8) избрание Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение ее полномочий;

- 9) утверждение Аудитора Общества;
- 10) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 11) 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;
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 13) избрание членов счётной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и (или) компенсаций;
- 20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

*Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 15 Устава Эмитента:*

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;
- 2) утверждение, изменение, дополнение инвестиционной программы Общества;
- 3) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8 статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 4) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 5) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- 6) 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;
- 7) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 12, 17-20 пункта 10.1 статьи 10 настоящего Устава, а также вопроса об уменьшении уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- 8) увеличение уставного капитала Общества путем размещение посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;
- 9) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 10) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг;
- 11) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 12) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, а также принятие решения о досрочном прекращении полномочий членов Правления, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ними;
- 14) определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю и членам Правления Общества;
- 15) привлечение к дисциплинарной ответственности Председателя Правления и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества;
- 16) рассмотрение отчётов Правления о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 17) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации



(управляющего);

18) принятие решения о приостановлении полномочий Председателя Правления Общества и назначении исполняющего обязанности Председателя Правления Общества;

19) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

20) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

21) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

22) 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;

23) 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;

24) 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;

25) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения;

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

27) предварительное одобрение любых 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;

28) предварительное одобрение любых сделок, а также инвестиционных проектов и иных бизнес-проектов, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;

29) принятие решений об участии Общества в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях;

30) предварительное одобрение следующих сделок:

- сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требования) к себе или 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;

31) 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), и заседаний советов директоров ДЗО:

- о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
- об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- о дроблении, консолидации акций ДЗО;
- о совершении ДЗО любых 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;
- об одобрении любых сделок, а также инвестиционных проектов и иных бизнес-проектов ДЗО, включая выпуск облигаций или иных ценных бумаг ДЗО, которые влекут или могут повлечь обязательства ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США.

- 32) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество прямо или косвенно;
- 33) утверждение перечня ДЗО, определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров (наблюдательного совета) которых по вопросу назначения (избрания) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа таких обществ осуществляется по решению Совета директоров;
- 34) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 35) 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;
- 36) 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;
- 37) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 38) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение изменений и дополнений в Устав Общества, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией.
- 39) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 40) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 41) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 42) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 43) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 44) избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 45) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- 46) определение жилищной политики Общества;
- 47) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

*Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 21 Устава Эмитента:*

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- 2) подготовка годового (квартального) бизнес-плана и отчета об итогах его исполнения;
- 3) подготовка целевых значений (скорректированных) ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчетов об их исполнении;
- 4) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 5) 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), и заседаний советов директоров ДЗО:
  - об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
  - об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
  - об одобрении сделок, которые влекут или могут повлечь расходы ДЗО в размере, эквивалентном от 5 000 000 (пять миллионов) до 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;
  - об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
  - об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или

создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

- утверждение в новой редакции, внесение изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО.

6) принятие решений о заключении любой сделки, которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;

7) предварительное одобрение коллективных договоров, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

8) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;

9) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;

10) рассмотрение отчетов заместителей Председателя Правления Общества, членов Правления 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;

11) утверждение отчета об итогах 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;

12) 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, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

13) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.

*Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 22 Устава Эмитента:*

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, в том числе, выдает доверенности работникам Общества по вопросам трудовых отношений, 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, выдает доверенности, в том числе, по вопросам трудовых отношений;

5) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;

6) утверждает организационную структуру Общества;

7) в соответствии с организационной структурой Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

8) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации;

9) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления и членами Правления;

10) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

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, отчет о прибылях и об убытках (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 структурных подразделений (должностей) Общества;

13) 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 поведения либо иной аналогичный документ*

*Кодекс корпоративного управления Эмитента утвержден Решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23 апреля 2008 г. (Протокол от 23.04.2008 г. № 1).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

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

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

*Устав Эмитента, утвержденный годовым Общим собранием акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 25.06.2009 г., зарегистрирован 30 июля 2009 г.*

*24 декабря 2009 года зарегистрированы изменения в Устав Эмитента. Изменения коснулись статьи 4 Устава (изменился размер Уставного капитала по итогам государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: [www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

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

### **5.2.1. Состав совета директоров эмитента**

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*  
(председатель)

Год рождения: *1960*

Образование:

*Высшее,  
Ленинградский государственный университет,  
Кандидат экономических наук*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства
2004	2008	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации
2008	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2004	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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 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 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: **Аношко Николай Александрович**

Год рождения: **1950**

Образование:

**Высшее,**

**Берлинский университет им. Гумбольдта, 1977 год**

**Московский финансовый институт, 1977 год**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2003	наст. время	Русский Коммерческий Банк, АО	Генеральный директор
2003	наст. время	Assistenza Finanziaria & Commerciale S.r.l., Italy	член Совета директоров
2006	наст. время	Инвестиционная компания "IDF"	член Совета директоров (23.02.2006-03.07.2006), Председатель Совета директоров (06.07.2006 – наст. время)
2009	наст. время	Centrex Europe Energy & Gas Ltd., Austria	Председатель Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Дод Евгений Вячеславович**

Год рождения: **1973**

Образование:

**Высшее,**

**Московский авиационный институт (Технический Университет),**

**Академия управления при Президенте Российской Федерации**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Правления
2008	11.2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
1999	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
2008	наст. время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
06.2009	наст. время	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская Гидроэлектростанция-1"	член Совета директоров
2007	наст. время	Закрытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	член Совета директоров
06.2009	наст	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Системный оператор Единой энергетической системы"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"	член Совета директоров
06.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	Председатель Правления
2007	2009	ОАО "Восточная энергетическая компания"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	Председатель Совета директоров

2007	2009	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС	Председатель Совета директоров
2007	2009	TGR Enerji	член Правления
2005	2009	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
2003	2009	ЗАО "Айкакан атомайин электракаян"	член Совета директоров
1999	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
04.2007	12.2007	RAO Nordic Oy	Председатель Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Кириенко Сергей Владиленович***

Год рождения: ***1962***

Образование:

***Высшее,***

***Горьковский институт инженеров водного транспорта,***

***Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2007	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Генеральный директор
11.2005	02.2008	Федеральное агентство по атомной энергии	Руководитель
05.2000	11.2005	Представительство Президента Российской Федерации в Приволжском Федеральном округе	Полномочный представитель

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Ковальчук Борис Юрьевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

***Высшее,***

***Санкт-Петербургский государственный университет***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления, член Совета директоров
2009	11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006	2006	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства
2003	2006	НП "Российская лига почетных консульских должностных лиц"	Исполнительный директор
2003	2004	Открытое акционерное общество "Акционерный Банк "РОССИЯ"	член Ревизионной комиссии
1999	2005	Федеральное государственное унитарное предприятие "Центральный научно- исследовательский институт "Гранит-3"	юрисконсульт
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка	член Совета директоров



		электроэнергии"	
--	--	-----------------	--

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Кравченко Вячеслав Михайлович***

Год рождения: ***1967***

Образование:

***Высшее,***

***Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова.***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2008	наст. время	ООО "РН Энерго"	Генеральный директор
2004	07.2008	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике, Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях,
2001	2004	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал***

#### **опционов**

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 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 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: **Курцер Григорий Маркович**

Год рождения: **1980**

Образование:

**Высшее,**

**Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2009	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов" (ВБРР)	Исполняющий обязанности Президента
01.2007	12.2009	ОАО "Банк ВТБ"	Руководитель службы управления ресурсами
11.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров

#### **Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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 Сергей Владимирович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**Высшее,**

**Московская государственная юридическая академия**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2008	наст. время	ЗАО "Санкт-Петербургская Международная товарно-сырьевая биржа"	Президент
02.2001	10.2008	ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Президент

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Петров Юрий Александрович**

Год рождения: **1947**

Образование:

**Высшее,**

**Ленинградский государственный университет**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Руководитель
2003	2008	Российский фонд федерального имущества	Начальник правового управления, Заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель
2008	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

**Высшее**

**Балтийский государственный технический университет им. Д. Устинова**

**Санкт-Петербургский государственный университет факультет экономики по специальности «финансы и кредит»**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2003	наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член

			Правления
03,2003	наст. время	ООО "Межрегионгаз"	Генеральный директор

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Шматко Сергей Иванович**

Год рождения: **1966**

Образование:

**Высшее,**

**Уральский государственный университет**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
02.2008	05.2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора
06.2005	05.2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
01.2005	05.2005	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Вице-президент
2002	2005	Фонд ГУ "Государственный фонд конверсии"	Председатель фонда
12.2008	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета директоров
12.2008	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Председатель Совета директоров
12.2008	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	Председатель Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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***

***За последние 5 лет член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Ковальчук Борис Юрьевич занимал должность члена Совета директоров в ООО "Инвестиционная Компания Аброс".***

***За последние 5 лет член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Кириенко Сергей Владиленович занимал должность Председателя Совета директоров в ОАО "Атомный энергопромышленный комплекс".***

***За последние 5 лет член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Кравченко Вячеслав Михайлович занимал должности в органах управления следующих организаций:***

***НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» - Представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете.***

***ОАО «Институт Энергосетьпроект»- член Совета директоров.***

***ОАО «МРСК Волги» - член Совета директоров.***

***ОАО «МРСК Урала» - член Совета директоров.***

***ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - член Совета директоров.***

***ОАО «МРСК Юга» - член Совета директоров.***

***ОАО «МРСК Северо-Запада» - член Совета директоров.***

***ОАО «МРСК Сибири» - член Совета директоров.***

***ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров.***

***ОАО «Росгазификация» - член Совета директоров.***

***ОАО «Южная сетевая компания» - член Совета директоров.***

***ОАО «Иркутскэнерго» - член Совета директоров.***

***ОАО «Ростовпром» - член Совета директоров.***

***ОАО «Холдинг МРСК» - член Совета директоров.***

***ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - член Совета директоров.***

***ОАО «Кузбассэнерго» - член Совета директоров.***

***ОАО «АТС» - член Совета директоров.***

***ООО «ЦФР» - член Совета директоров.***

***ООО "РН-Энерго" - член Совета директоров.***

***ОАО "ТГК-11" - член Совета директоров.***

***ОАО "Томская распределительная компания"- член Совета директоров***

***ОАО "Томские магистральные сети" - член Совета директоров***

***ОАО "Томская энергосбытовая компания - член Совета директоров***

***ОАО "Томскэлектросетьремонт" - член Совета директоров***

***ОАО "Кубаньэнерго" - член Совета директоров***

ОАО "Кубанские магистральные сети" - член Совета директоров  
ОАО "Кубанская генерирующая компания" - член Совета директоров  
ОАО "Кубанская энергосбытовая компания" - член Совета директоров.  
ОАО "Охинская ТЭЦ" - член Совета директоров.

За последние 5 лет член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Маслов Сергей Владимирович занимал должности в органах управления следующих организаций:

ОАО «ФСК ЕЭС» - Член Совета директоров  
ОАО «Холдинг МРСК» - Член Совета директоров  
ОАО «АТС» - Председатель Совета директоров  
ОАО «РусГидро» - Член Совета директоров  
ЗАО «ЦФР» - Член Совета директоров.

За последние 5 лет член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Селезнев Кирилл Геннадьевич занимал должности в органах управления следующих организаций:

ОАО «Мосэнерго» - Председатель Совета директоров.  
ОАО «ТГК-1» - Председатель Совета директоров.  
ОАО «Газпромрегионгаз» - Председатель Совета директоров.  
ОАО «НОВАТЭК» - член Совета Директоров.  
ОАО «Газпромнефть» - член Совета директоров.  
ОАО «Востокгазпром» - член Совета директоров.  
ОАО «Томскгазпром» - член Совета директоров.  
ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины» - член Совета участников.  
ЗАО КБ «Газэнергопромбанк» - Председатель Совета директоров.  
ЗАО «Футбольный клуб «Зенит» - член Совета директоров.  
АО «Салаватнефтеоргсинтез» - Председатель Совета директоров.  
АО «Лиетувос Дуйос» - член Правления.  
АО «Латвияс Газе» - Председатель Совета общества.  
ТОО «КазРосГаз» - член Наблюдательного совета.  
ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция – Председатель Правления.  
ОАО «СИБУР Холдинг» - член Совета директоров.  
ОАО «СИБУР - Минеральные удобрения» - член Совета директоров.  
Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО») – член Наблюдательного совета.  
ОАО «Сибнефть» – член Совета директоров.  
ЗАО «Нортгаз» – член Совета директоров.  
ОАО РАО «ЕЭС России» – член Совета директоров.

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: Ковальчук Борис Юрьевич

Год рождения: 1977

Образование:

Высшее,

Санкт-Петербургский государственный университет

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления, член Совета директоров

2009	11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006	2006	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства
2003	2006	НП "Российская лига почетных консульских должностных лиц"	Исполнительный директор
2003	2004	Открытое акционерное общество "Акционерный Банк "РОССИЯ"	член Ревизионной комиссии
1999	2005	Федеральное государственное унитарное предприятие "Центральный научно-исследовательский институт "Гранит-3"	юрисконсульт
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Ковальчук Борис Юрьевич***

(***председатель***)

Год рождения: ***1977***

Образование:

***Высшее,***

***Санкт-Петербургский государственный университет***

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



Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления
2009	11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006	2006	Правительство Российской Федерации	Помощник Первого заместителя Председателя Правительства
2003	2006	НП "Российская лига почетных консульских должностных лиц"	Исполнительный директор
2003	2004	Открытое акционерное общество "Акционерный Банк "РОССИЯ"	член Ревизионной комиссии
1999	2005	Федеральное государственное унитарное предприятие "Центральный научно- исследовательский институт "Гранит-3"	юрисконсульт
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: **Артамонов Вячеслав Юрьевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

**Высшее**

**Московский энергетический институт (технический университет),**

**Кандидат технических наук**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления - Руководитель Блока трейдинга
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления
06.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Товарная биржа "АРЕНА"	член Совета директоров
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока трейдинга, Заместитель Генерального директора по трейдингу Блока трейдинга,
2008	05.2009	TGR Energji	член Правления
06.2008	06.2009	ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"	член Совета директоров
05.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	член Правления
08.2007	06.2009	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2007	05.2008	ОАО "Северо-Западная ТЭЦ"	член Совета директоров
04.2007	12.2007	RAO Nordic Oy	член Правления
2006	06.2009	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: **Мантров Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

**Высшее,**  
**Московский энергетический институт (технический университет),**  
**Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, г. Москва**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления - Руководитель Корпоративного центра
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Генерального директора - руководитель Корпоративного центра
11.2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления
11.2009	02.2009	ОАО "ОГК-1"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0186**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0186**

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Микалаюнас Дангирас**

Год рождения: **1966**

Образование:

**Высшее,**  
**Каунасский технологический университет**

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

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

с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - Руководитель Географического дивизиона "Европа"
2007	2007	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по управлению активами
2003	2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Управляющий активам, Заместитель Генерального директора - Руководитель Географического дивизиона "Европа"

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Никитин Александр Валерьевич***

Год рождения: ***1966***

Образование:

***Высшее,***

***Высшая школа КГБ СССР***

***Российская экономическая академия имени Г.В. Плеханова***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель Блока закупок Корпоративного центра, Руководитель блока финансовой деятельности - Финансовый директор

08.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель блока финансовой деятельности - Финансовый директор, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам - Финансовый директор Блока финансовой деятельности
2006	2007	ОАО "МТС"	Руководитель Аппарата Президента Корпоративного центра Группы МТС
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник Департамента финансов и кредита Корпоративного центра, начальник Департамента финансовой политики Корпоративного центра
2002	2004	ОАО "Красноярскэнерго"	Заместитель Генерального директора - директор по финансам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0029**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0029**

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Румянцев Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

**Высшее,**

**Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель Блока экономики и инвестиционных программ
08.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления
2005	2008	ОАО энергетики и электрификации "Мосэнерго"	Заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту, Член Правления
2002	2005	НП "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления по расчетам и финансам

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Рижинашвили Джордж Ильич***

Год рождения: ***1981***

Образование:

***Высшее***

***Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления -

			Руководитель Блока стратегии и инвестиций
2003	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель департамента, менеджер
2006	наст. время	Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова	Преподаватель кафедры финансы и кредит
11.2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Заместитель Председателя Правления
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Толстогузов Сергей Николаевич***

Год рождения: ***1964***

Образование:

***Высшее,***

***Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель блока производственной деятельности
08.2009	наст время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления, Исполнительный директор
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Генерального директора по управлению активами Блока управления

			активами
2005	2007	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник Отдела эксплуатации объектов генерации, заместитель Управляющего директора, начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы "Сервис"
2003	2005	Федеральное государственное унитарное предприятие Российский государственный концерн "Росэнергоатом"	Главный специалист Отдела технической поддержки и развития Центрального управления коммерческого диспетчирования

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Шаров Юрий Владимирович**

Год рождения: **1959**

Образование:

**Высшее,**

**Московский энергетический институт, Российскую экономическую академию имени Плеханова.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, Руководитель блока тезнической политики и



			развития, руководитель географического дивизиона "Центральная Азия - Дальний Восток"
2008	наст. время	ОАО "Восточная энергетическая компания"	Генеральный директор
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК)
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы "Сети"
1999	2004	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник Департамента экспорта
2003	наст. время	Московский энергетический институт	заведующий кафедрой электро-энергетических систем
11,2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Член Правления
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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***

***За последние 5 лет член Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Ковальчук Борис Юрьевич занимал должность члена Совета директоров в ООО "Инвестиционная Компания Аброт".***

***За последние 5 лет Заместитель Председателя Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Мантров Михаил Алексеевич занимал должности в органах управления следующих организаций: ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – Председатель Совета директоров,***

**Генеральный директор**

**ЗАО «Молдавская ГРЭС» – член Совета директоров.**

**ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» –2009-н/вр - член Совета директоров.**

**ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - Председатель Наблюдательного совета.**

**АО «Теласи» - член Наблюдательного совета.**

**АО «Храми ГЭС-I» - Председатель Наблюдательного совета.**

**АО «Храми ГЭС-II» - Председатель Наблюдательного совета.**

**RAO Nordic Oy – член Правления.**

**ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» - член Совета директоров.**

**ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров.**

**ООО «Мтквари энергетика» - Председатель Наблюдательного совета.**

**ОАО «Стенд» - член Совета директоров.**

**ОАО «ТГК-11» - Председатель Совета директоров.**

**ОАО «Волжская ТГК» - член Совета директоров.**

**ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Совета директоров.**

**За последние 5 лет член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Микалаюнас Дангирас занимал должности в органах управления следующих организаций:**

**RAO NORDIC Oy – Председатель Правления**

**ЗАО «Молдавская ГРЭС» - член Совета директоров.**

**ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Совета директоров**

**АО «Теласи» - Генеральный директор.**

**За последние 5 лет член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Никитин Александр Валерьевич занимал должности в органах управления следующих организаций:**

**ОАО «Стенд» - член Совета директоров.**

**За последние 5 лет член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Румянцев Сергей Юрьевич занимал должности в органах управления следующих организаций:**

**ЗАО «Международная энергетическая корпорация» - член Совета директоров.**

**ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» - член Совета директоров**

**За последние 5 лет член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Рижинашвили Джордж Ильич занимал должности в органах управления следующих организаций:**

**ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров.**

**За последние 5 лет член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Толстогузов Сергей Николаевич занимал должности в органах управления следующих организаций:**

**ОАО «Ивановские ПГУ» – Председатель Совета директоров.**

**ОАО «Передвижная энергетика» – Председатель Совета директоров.**

**ОАО «Сочинская ТЭС»– Заместитель Председателя Совета директоров.**

**ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» – Заместитель Председателя Совета директоров.**

**ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»– Заместитель Председателя Совета директоров,**

**ОАО «Чиркейгэсстрой»– Заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров.**

**ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – член Совета директоров.**

**ОАО «Бурятиягэсстрой» – Председатель Совета директоров.**

**ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – член Совета директоров.**

**ООО «Мтквари Энергетика» - член Наблюдательного совета.**

**АО «Теласи» - член Наблюдательного совета.**

**АО «Храми ГЭС-I» - член Наблюдательного совета.**

**АО «Храми ГЭС-II» - член Наблюдательного совета.**

**ЗАО «Молдавская ГРЭС» - член Наблюдательного совета.**

**ОАО «Стенд» - Председатель Совета директоров.**

**ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» - член Совета директоров.**

**НП «Союз инженеров-энергетиков» - член Наблюдательного совета.**

**За последние 5 лет член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Шаров Юрий Владимирович занимал должности в органах управления следующих организаций:**

**ОАО «Дальэнергосетьпроект» - член Совета директоров.**

**ОАО «Волжская ТГК» - член Совета директоров.**

**ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - член Совета директоров.**

**ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров.**

*TGR Enerji – член Правления.  
 RAO Nordic Oy – член Правления.  
 АО «Теласи» – член Наблюдательного совета.  
 ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Наблюдательного совета.  
 ОАО «Сангудинская ГЭС-1» - член Совета директоров.  
 ОАО «НТЦ электроэнергетики» – Председатель Совета директоров.  
 ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров, Генеральный директор.  
 ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» - Член Совета директоров.  
 ОАО "ЭНИН" - член Совета директоров  
 "Национальная ассоциация инжиниринговых компаний" - Президент*

**Справочно:**

*Решением Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 25.11.2009 № 21 были приостановлены полномочия Председателя Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Дода Евгения Вячеславовича.  
 Решением Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 25.11.2009 № 21 Ковальчук Борис Юрьевич был назначен Исполняющим обязанности Председателя правления с 26.11.2009.  
 Решением Совета директоров ОАО «ОГК-1» от 01.02.2010 № 140 Борис Юрьевич Ковальчук был избран Председателем Совета директоров ОАО "ОГК-1" и были досрочно прекращены полномочия членов Правления ОАО "ОГК-1" Дода Евгения Вячеславовича, Мантрова Михаила Алексеевича и Рижинашвили Джорджа Ильича.*

**5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Совет директоров

Вознаграждение, руб.	2 855 000
Заработная плата, руб.	
Премии, руб.	
Комиссионные, руб.	
Льготы, руб.	
Компенсации расходов, руб.	
Иные имущественные представления, руб.	
Иное, руб.	
ИТОГО, руб.	2 855 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
***Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" вознаграждений и компенсаций***

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

***Указанных фактов не было***

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение, руб.	
Заработная плата, руб.	64 890 000

Премии, руб.	
Комиссионные, руб.	
Льготы, руб.	
Компенсации расходов, руб.	
Иные имущественные представления, руб.	
Иное, руб.	
ИТОГО, руб.	64 890 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
**Трудовые договора, Положение о материальном стимулировании Председателя Правления, заместителей Председателя Правления, членов Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

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

**Органами контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента являются:**

**1. Ревизионная комиссия Общества;**

**2. Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.**

*Департамент внутреннего аудита был преобразован в Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками в связи с вводом в действие 01 декабря 2009 года новой организационной структуры.*

**Ревизионная комиссия.**

**В соответствии с п. 23 Устава Эмитента:**

**«23.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 5 (пяти) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.**

**В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, она считается избранной на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества.**

**23.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.**

**23.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:**

**1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;**

**2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;**

**3. 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;**

**4. контроль за сохранностью и использованием основных средств;**

**5. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;**

**6. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;**

**7. контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;**

**8. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;**

**9. проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);**

**10. осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-**

хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

Ревизионная комиссия Общества 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.

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

23.8. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

23.9. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

23.10. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

23.11. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества».

Эмитентом создана служба внутреннего аудита - Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками является самостоятельным структурным подразделением Эмитента. Организационная структура и штатное расписание введены в действие приказом ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 29.09.2009 № ИРАО/449. Ключевым сотрудником является Заместитель руководителя по внутреннему контролю – руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Блок осуществляет деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее – РФ), внутренними документами Общества, приказами и распоряжениями Председателя Правления Общества (далее – Председатель Правления), внутренними документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его ДЗО.

Подразделение возглавляет Руководитель Блока, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Председателем Правления.

С целью обеспечения независимости и объективности внутреннего аудита Руководитель Блока подчиняется Председателю Правления.

Положение, структуру Блока, его штатное расписание и бюджет утверждает Председатель Правления по представлению Руководителя Блока. Председатель Правления также утверждает ежегодный план деятельности Блока, условия трудовых соглашений (контрактов) с Руководителем Блока и его работниками, включая их должностные оклады и надбавки, а также решения о поощрении (наказании) Руководителя Блока.

*Работники Блока назначаются на должность и освобождаются от должности Председателем Правления по представлению Руководителя Блока.*

*В случае отсутствия Руководителя Блока замещающим лицом является Руководитель одного из Департаментов, входящих в состав Блока, на основании приказа Председателя Правления. Не допускается вмешательство третьих лиц в процессы определения объектов и объёма аудита, проведения работы и представления отчёта о результатах.*

*Структура Блока.*

*В состав Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками входят:*

- 1. Департамент внутреннего аудита;*
- 2. Департамент внутреннего контроля и управления рисками.*

*Разграничение области ответственности, задач и функций подразделений определены во внутренних документах подразделения.*

*Руководитель Блока:*

- Утверждает стандарты и методики (методические рекомендации), регламенты, а также другие внутренние документы, регулирующие внутренний аудит Группы.*
- Организует и координирует работы Комитетов по аудиту, служб внутреннего аудита и ревизионных комиссий Группы, привлечение внешних консультантов.*
- Определяет объекты и объёмы аудита, а также принимает решения о частоте и очередности проведения проверок.*
- Утверждает планы и программы внутреннего аудита.*
- Выносит на утверждение Председателя Правления Общества график проверок.*
- Доводит до сведения Председателя Правления и менеджмента любые предложения по улучшению существующих систем, процессов, политик, процедур, методов ведения деятельности, а также комментарии по любым вопросам, относящимся к деятельности Группы.*

*Департамент внутреннего аудита осуществляет:*

- Тестирование систем управленческого, бухгалтерского (финансового) и налогового учета с целью определения их эффективности организации, полноты и достоверности, а также соответствия законодательству страны-местонахождения и внутренним документам.*
- Проверку полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности Группы.*
- Финансовый контроль деятельности Группы.*
- Консультирование менеджмента в области организации бухгалтерского и управленческого учета*
- Оценку эффективности деятельности ДЗО и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».*
- Проверку соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства РФ (страны - местонахождения ДЗО/ВЗО);*

*Департамент внутреннего контроля и управления рисками осуществляет:*  
*в области совершенствования внутреннего контроля:*

- оценку эффективности систем и процессов внутреннего контроля;*
  - выработка рекомендаций по совершенствованию систем и процессов внутреннего контроля;*
  - оценку эффективности систем и процессов управления, а также деятельности менеджмента.*
  - оказывает содействие менеджменту в совершенствовании систем и процессов управления.*
- в области управления рисками:*
- разработку и внедрение корпоративных стандартов по интегрированному управлению рисками Группы;*
  - создание единой системной карты рисков Группы и сбор агрегированной информации по рискам;*
  - формирование и предоставление отчетности по рискам.*

*В рамках выполнения функций внутреннего аудита Блок взаимодействует с органами управления, должностными лицами и структурными подразделениями Группы, а также внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами.*

*В рамках выполнения функций по предоставлению независимых и объективных гарантий и консультаций Блок взаимодействует:*

- с внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами по мере необходимости;*
- с контрагентами Общества и его ДЗО по мере необходимости.*

*В ходе выполнения специальных работ круг внешних контрагентов, с которыми взаимодействует Блок, определяется Председателем Правления.*

#### **Эффективность системы внутреннего аудита и контроля**

*С помощью системы внутреннего аудита и контроля Группы осуществляется:*

- *Проведение комплексных проверок деятельности компаний Группы, включающих в себя в том числе:*
    - *тестирование систем управленческого, бухгалтерского (финансового) и налогового учета с целью определения эффективности их организации, полноты и достоверности, а также соответствия законодательству страны-местонахождения и внутренним документам Группы;*
    - *проверка полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности Группы, а также иной информации и данных предоставляемых менеджментом компаний Группы;*
    - *оценка эффективности деятельности Группы;*
    - *оценка эффективности систем и процессов управления, а также деятельности менеджмента Группы;*
    - *проверка соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства страны – местонахождения Группы.*
  - *Определение и анализ рисков, связанных с деятельностью Группы.*
  - *Выработка рекомендаций, направленных на содействие менеджменту Группы в совершенствовании деятельности, а также систем и процессов.*
  - *Участие в проектах, связанных с реализацией рекомендаций.*
  - *Контроль выполнения рекомендаций.*
  - *Выполнение специальных заданий Председателя Правления*
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».**
- *Консультационная поддержка Советов директоров и менеджмента компаний Группы.*

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

*Внешний аудитор имеет право свободно и в полном объеме общаться с внутренними аудиторами. В ходе проведения аудита внешний аудитор получает достаточное понимание деятельности Департамента внутреннего аудита для того, чтобы установить и оценить риски существенных искажений финансовой (бухгалтерской) отчетности, а также разработать и выполнить аудиторские процедуры.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации*

*Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23.04.2008 утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОТ 23.04.2008 № 1).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

#### **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 Эмитента**

ФИО: **Ананьева Наталья Александровна**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции финансового контроля и

			аудита Департамента внутреннего аудита, член Ревизионной комиссии
2005	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции финансового контроля и аудита, Главный менеджер Департамента внутреннего аудита.
2008	наст. время	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Украина"	член Ревизионной комиссии
2008	наст. время	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. время	ОАО "Стенд"	член Ревизионной комиссии
2007	наст. время	ООО "Мтквари энергетика"	Ревизор
2009	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электрическая станция"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. время	ОАО "Сангтудингская ГЭС-1"	член Ревизионной комиссии
2007	наст. время	ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	Ревизор

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Воробьева Тамара Борисовна***

Год рождения: ***1977***

Образование:

***высшее профессиональное***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
02.2008	наст. время	Госкорпорация "Росатом"	Директор Департамента



			правовой и законотворческой деятельностью
01.2006	02.2008	ФГУП "Концерн "Энергоатом"	начальник управления финансов, учета, расчетов и аудита
12.2000	01.2006	Администрация Президента Российской Федерации	Главный советник

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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: ***Пешков Максим Евгеньевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:

***Высшее профессиональное***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
04.2008	наст. время	Госкорпорации "Росатом"	Директор Департамента мониторинга, экономического прогноза и бюджетного планирования
04.2006	04.2008	Федеральное агентство по атомной энергии	начальник Управления бюджетного планирования и госзаказа
04.2004	03.2006	ФСТ России	заместитель начальника Управления методологии и экспертизы

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Рыжкова Елена Геннадьевна**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее профессиональное, к.э.н., доцент**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита, член Ревизионной комиссии.
2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2004	2006	ОАО "Брянская сбытовая компания"	Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам
2002	2009	Брянский государственный технический	доцент

		университет	
2009	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электрическая станция"	член Ревизионной комиссии
2008	наст. время	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 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 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: **Чигирин Иван Иванович**

Год рождения: **1975**

Образование:

**Высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время		Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления, член ревизионной комиссии
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления
2005	2007	МТС, ОАО "Мобильные телесистемы"	Старший аудитор, ведущий

			аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы
1997	2005	ЗАО "БДО Юникон"	Аудитор-стажер, эксперт, старший эксперт, ведущий эксперт Департамента аудиторских услуг, менеджер Отдела аудита предприятий машиностроения и ВПК
2009	наст. время	ЗАО "Электрические сети Армении"	Член Ревизионной комиссии
2009	наст. время	ОАО "ВЭК"	Член Ревизионной комиссии
2009	наст. время	ОАО "Стенд"	Член Ревизионной комиссии
2009	наст. время	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	Член Ревизионной комиссии

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 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 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, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

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

Вознаграждение, руб.	433 157
Зарботная плата, руб.	743 843
Премии, руб.	

Комиссионные, руб.	
Льготы, руб.	
Компенсации расходов, руб.	
Иные имущественные представления, руб.	
Иное, руб.	
ИТОГО, руб.	1 177 000

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

***Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" вознаграждений и компенсаций***

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

***Указанных фактов не было***

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

*Решением Совета директоров Эмитента от 24.06.2008 г. (протокол № 3) утверждена Программа материального стимулирования менеджмента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – Программа). Согласно условиям Программы между обществом, владеющим на дату окончания Программы Опционным пакетом акций в целях его реализации участникам программы и Участниками Программы в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента утверждения Советом директоров Общества состава Участников Программы заключаются Договоры купли-продажи акций Общества (далее – «Договор»). В договорах предусматриваются следующие существенные условия:*

- *Цена купли-продажи акций - произведение количества акций, реализуемых конкретному Участнику Программы, и среднего значения рыночной цены одной акции Общества, по данным котировок на ММВБ за период, равный 180-ти календарным дням с даты начала торгов акциями Общества всех выпусков, размещенных в процессе реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России» путем присоединения к Обществу ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Ивановские ПГУ».*
  - *Дата реализации права выкупа акций Участником Программы у Оператора – не ранее 2 (двух) лет со дня начала реализации Программы и не позднее Даты окончания Программы*
  - *Период рассрочки платежа за акции – обязательства по оплате акций исполняются на Дату реализации права выкупа;*
  - *Срок действия Договора – до Даты окончания Программы;*
  - *Права и обязанности Участников Программы, с учетом положений Программы.*
- Срок действия программы – 3 года с даты утверждения.*  
*Участник Программы не позднее 1 (одного) месяца до Даты окончания Программы должен принять решение о приобретении акций в соответствии с условиями Договора либо об отказе от их приобретения.*

*Размер Опционного пакета акций: 46 240 588 379.*

*Доля в уставном капитале Эмитента: 2%.*

## **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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **287 186**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **26**

#### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"*

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Место нахождения

*119017 Россия, г. Москва, ул. Большая Ордынка 24/26*

ИНН: **7706413348**

ОГРН: **1077799032926**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.4855**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.4855**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

*Акции зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя*

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ДКТ"*

Место нахождения

*119607 Россия, г. Москва, Раменки 17 корп. 1*

ИНН: **7729520219**

ОГРН: **1057746181272**

Телефон: **(495) 641-3031**

Факс: **(495) 641-3031**

Адрес электронной почты: **dkt@depotech.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-1115-000100**

Дата выдачи: **01.12.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **361 593 731 575**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Концерн Росэнергоатом"*

Место нахождения

**109507 Россия, г. Москва, Ферганская 25**

ИНН: **7721632827**

ОГРН: **5087746119951**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.8545**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8545**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

**Акции зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ДКК"**

Место нахождения

**115162 Россия, г. Москва, Шаболовка 31 стр. Б**

ИНН: **7710021150**

ОГРН: **1027739143497**

Телефон: **(495) 956-0999; (495) 411-8338**

Факс: **(495) 232-6804**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-06236-000100**

Дата выдачи: **09.10.2002**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **287 260 683 684**

**Акции зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "НДЦ"**

Место нахождения

**125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский пер. 1/13 стр. 4**

ИНН: **7703394070**

ОГРН: **1097799013256**

Телефон: **(495) 234-4280**

Факс: **(495) 956-0938**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на

имя номинального держателя: **162 241 848 735**

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

*Указанной доли нет*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

*Указанной доли нет*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

*Указанной доли нет*

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

*Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет*

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: **23.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО "ЕЭС России"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **64.55**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **64.55**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.13**

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")**

Сокращенное фирменное наименование: **ФГУП концерн "Росэнергоатом"**



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.08.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФАУФИ***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФГУП концерн "Росэнергоатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.85**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.33**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.33**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"***

Сокращенное фирменное наименование: ***Госкорпорация "Росатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3262**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3262**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Концерн Энергоатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.85**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.10.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"***

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.4855**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.4855**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Концерн Росэнергоатом"*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.8545**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8545**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром энергохолдинг"*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3262**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3262**

Полное фирменное наименование: *RUSENERGO FUND LIMITED*  
Сокращенное фирменное наименование: *RUSENERGO FUND LIMITED*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4625**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4625**

#### **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 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	14	56 075 861 967
Совершенных эмитентом за отчетный период сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	3	48 647 889 266
Совершенных эмитентом за отчетный период сделки, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	11	7 427 972 701
Совершенных эмитентом за отчетный период сделки, 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 5 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

Дата совершения сделки: **22.12.2009**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

**Купля--продажа электроэнергии:**  
**из Российской Федерации в Литву;**  
**из Российской Федерации в Литву и/или Латвию и/или Эстонию;**  
**из Литвы в Беларусь;**  
**из Литвы в Российскую Федерацию.**

Стороны сделки: **ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" - Продавец/Покупатель, UAB "Energijos realizcijos centras" - Покупатель/Продавец**

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

ИНН: **7706413348**

ОГРН: **1077799032926**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

**Указанное лицо признается заинтересованным на том основании, что его аффилированное лицо RAO Nordic Oy владеет более 20% акций (долей) UAB "Energijos realizcijos centras"**

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **9 151 148 600**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **9.46**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **07.12.2009**

Дата составления протокола: **21.12.2009**

Номер протокола: **№4**

**Лица, признанные заинтересованными в совершении указанной сделки:**

**1. Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях",**

**Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Концерн Росэнергоатом",**  
**ИНН 7721632827, ОГРН 5087746119951**

**2. Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»,**

**Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»,**  
**ИНН 7701296415, ОГРН 1027700091286**

**Указанные лица признаются заинтересованным на том основании, что их аффилированное лицо RAO Nordic Oy владеет более 20% акций (долей) UAB "Energijos realizcijos centras".**

Дата совершения сделки: **23.12.2009**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

**Договор купли-продажи электроэнергии. Продавец обязуется поставить из России в Финляндию электроэнергию, а покупатель обязуется ее принять и оплатить.**

Стороны сделки: **ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" - Продавец, RAO Nordic OY - Покупатель**

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

ИНН: **7706413348**

ОГРН: **1077799032926**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении

указанной сделки:

*Указанное лицо признается заинтересованным на том основании, что его аффилированное лицо ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет более 20% акций (долей) RAO Nordic OY*

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **36 166 752 000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **37.4**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 31.12.2013 года**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **07.12.2009**

Дата составления протокола: **21.12.2009**

Номер протокола: **№4**

*Лица, признанные заинтересованными в совершении указанной сделки:*

**1. Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях",**

**Сокращенное фирменное наименование: ОАО "Концерн Росэнергоатом",**  
**ИНН 7721632827, ОГРН 5087746119951**

**2. Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»,**

**Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»,**  
**ИНН 7701296415, ОГРН 1027700091286**

*Указанные лица признаются заинтересованным на том основании, что их аффилированное лицо ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет более 20% акций (долей) RAO Nordic OY.*

*Член Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Д. Микалаянас одновременно является Председателем Правления RAO Nordic OY/*

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **56 075 861 967.029999**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой 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**

Не указывается в данном отчетном квартале

## **VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал**

*В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США*

2009, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2009**

Квартал: ***II***

**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**

**КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)**

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 июня 2009**

**(АУДИТ НЕ ПРОВОДИЛСЯ)**

**КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО**

Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении .....	4
Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе .....	6
Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств .....	7
Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о движении капитала .....	8
Примечания к промежуточной финансовой отчетности	
ПРИМЕЧАНИЕ 1. ГРУППА И ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....	11
ПРИМЕЧАНИЕ 2. ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ .....	13
ПРИМЕЧАНИЕ 3. ОСНОВНЫЕ ПОДХОДЫ К СОСТАВЛЕНИЮ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ .....	13
ПРИМЕЧАНИЕ 4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПОЛОЖЕНИЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ .....	16
ПРИМЕЧАНИЕ 5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....	30
ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРИОБРЕТЕНИЯ .....	37
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА .....	38
ПРИМЕЧАНИЕ 8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ .....	42
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ .....	43
ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОТЛОЖЕННЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ .....	45
ПРИМЕЧАНИЕ 11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ .....	49
ПРИМЕЧАНИЕ 12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ .....	51
ПРИМЕЧАНИЕ 13. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ .....	51
ПРИМЕЧАНИЕ 14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ .....	54
ПРИМЕЧАНИЕ 15. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ .....	56
ПРИМЕЧАНИЕ 16. КАПИТАЛ .....	57
ПРИМЕЧАНИЕ 17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ .....	60
ПРИМЕЧАНИЕ 18. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ .....	61
ПРИМЕЧАНИЕ 19. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ .....	65
ПРИМЕЧАНИЕ 20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....	66
ПРИМЕЧАНИЕ 21. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ НАЛОГОВ .....	68
ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДОХОДЫ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	69
ПРИМЕЧАНИЕ 23. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	70
ПРИМЕЧАНИЕ 24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ .....	71
ПРИМЕЧАНИЕ 25. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ .....	71
ПРИМЕЧАНИЕ 25. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) .....	72
ПРИМЕЧАНИЕ 26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ .....	72
ПРИМЕЧАНИЕ 27. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА .....	84
ПРИМЕЧАНИЕ 29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА .....	85
ПРИМЕЧАНИЕ 30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ .....	88
ПРИМЕЧАНИЕ 31. ПРЕДПРИЯТИЯ, АКТИВЫ КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ В ДОВЕРИТЕЛЬНОМ УПРАВЛЕНИИ .....	95
ПРИМЕЧАНИЕ 32. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА .....	96

ПРИМЕЧАНИЕ 33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ .....	97
--	----





**Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении**

	<b>Прим.</b>	<b>30 июня 2009</b>	<b>31 декабря 2008</b>	<b>30 июня 2008</b>
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	7	1 236 973	1 257 104	1 291 313
Нематериальные активы	8	39 366	39 130	38 666
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	9	81 331	104 817	77 210
Отложенные активы по налогу на прибыль	10	6 783	8 762	34 759
Прочие внеоборотные активы	11	185 231	147 754	36 546
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>1 549 684</b>	<b>1 557 567</b>	<b>1 478 494</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Товарно-материальные запасы	12	65 356	46 121	42 256
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	291 693	252 507	251 512
Предоплата по налогу на прибыль		12 130	11 851	2 403
Денежные средства и их эквиваленты	14	279 238	273 839	197 627
Прочие оборотные активы	15	20 553	33 478	131 356
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>668 970</b>	<b>617 796</b>	<b>625 154</b>
<b>Итого активы</b>		<b>2 218 654</b>	<b>2 175 363</b>	<b>2 103 648</b>

**Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении  
(продолжение)**

	<b>Прим.</b>	<b>30 июня 2009</b>	<b>31 декабря 2008</b>	<b>30 июня 2008</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Капитал</b>				
Акционерный капитал: обыкновенные акции	16	6 165 300	6 165 300	3 520 755
Собственные акции	16	(265 756)	(265 756)	(250 655)
Резерв по хеджированию		1 119	-	-
Резерв по переоценке		196 618	183 837	154 622
Резерв по пересчету иностранных валют		(282 334)	(189 247)	(63 854)
Нераспределенная прибыль		(4 490 381)	(4 500 213)	(2 421 812)
<b>Итого акционерный капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>1 324 566</b>	<b>1 393 921</b>	<b>939 056</b>
Доля, не обеспечивающая контроль		5 661	17 810	67 211
<b>Итого капитал</b>		<b>1 330 227</b>	<b>1 411 731</b>	<b>1 006 267</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	18	420 011	241 196	107 941
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	10	17 604	23 043	23 693
Прочие долгосрочные обязательства	20	131 952	122 124	5 558
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>569 567</b>	<b>386 363</b>	<b>137 192</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	18	140 036	203 752	242 959
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	158 242	135 444	681 562
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	17 160	20 784	22 793
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		3 422	17 289	12 875
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>318 860</b>	<b>377 269</b>	<b>960 189</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>888 427</b>	<b>763 632</b>	<b>1 097 381</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>2 218 654</b>	<b>2 175 363</b>	<b>2 103 648</b>

Председатель Правления

Главный бухгалтер

Е.В. Дод

А.О. Чеснокова

6 ноября 2009

Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе

		За шесть месяцев, закончившихся	
	Прим.	30 июня 2009	30 июня 2008
Доходы от текущей деятельности	22	776 251	692 483
Расходы по текущей деятельности	23	(706 223)	(640 451)
Прочие операционные доходы	22	5 721	18 201
<b>Операционная прибыль</b>		<b>75 749</b>	<b>70 233</b>
Финансовые доходы	24	7 523	23 615
Финансовые расходы	24	(56 882)	(12 539)
Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	9	(993)	2 361
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>25 397</b>	<b>83 670</b>
Расходы по налогу на прибыль	25	(7 529)	(34 001)
<b>Прибыль за период</b>		<b>17 868</b>	<b>49 669</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Реализация резерва по переоценке основных средств		(519)	(409)
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога		1 119	-
Убыток по курсовым разницам		(93 985)	(39 185)
<b>Прочий совокупный убыток за вычетом налога</b>		<b>(93 385)</b>	<b>(39 594)</b>
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за период</b>		<b>(75 517)</b>	<b>10 075</b>
<b>Прибыль, причитающаяся</b>			
Акционерам Компании		18 323	44 630
Доле, не обеспечивающей контроль		(455)	5 039
		<b>17 868</b>	<b>49 669</b>
<b>Итого совокупный (убыток)/доход относящийся к:</b>			
Акционерам Компании		(74 164)	4 823
Доле, не обеспечивающей контроль		(1 353)	5 252
		<b>(75 517)</b>	<b>10 075</b>
<b>Прибыль на обыкновенную акцию, в отношении прибыли, причитающейся акционерам Компании - базовая и разводненная</b>	17	<b>0.000008 евро</b>	<b>0.000105 евро</b>

Председатель Правления Е.В. Дод

Главный бухгалтер А.О. Чеснокова  
6 ноября 2009

**Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств**

		За шесть месяцев, закончившихся	
	Прим.	30 июня 2009	30 июня 2008
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>25 397</b>	<b>83 670</b>
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:			
Амортизация	23	40 923	43 921
Расход на создание/(сторнирование) резерва под обесценение дебиторской задолженности	23	(831)	1 806
Расход на создание прочих резервов	23	1 185	55
Списание сомнительных долгов, по которым ранее резерв не создавался	23	144	44
Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	9	993	(2 361)
Убыток от выбытия основных средств	23	853	892
Убыток/(прибыль) по курсовым разницам, нетто		47 473	(7 432)
Проценты к получению	24	(7 523)	(4 626)
Проценты к уплате	24	27 198	12 539
Государственные субсидии/дотации	22	-	(15)
Доход по дивидендам	24	-	(3 233)
Прочие неденежные операции		(12)	20
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>135 800</b>	<b>125 280</b>
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(19 250)	1 100
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(10 867)	(10 870)
Уменьшение возмещаемого налога на добавленную стоимость		102	3 571
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		12 925	(90 712)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(7 202)	(23 716)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		14 763	139 876
Увеличение пенсионных обязательств		33	139
Уменьшение задолженности по налогам, кроме предоплаты по налогу на прибыль и задолженности по налогу на прибыль, нетто		(11 523)	(15 160)
Уплаченный налог на прибыль		(15 527)	(10 528)
Эффект от пересчета иностранных валют		(19 894)	(2 877)
<b>Чистые денежные потоки по текущей деятельности</b>		<b>79 360</b>	<b>116 103</b>

**Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся

	Прим.	30 июня 2009	30 июня 2008
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Поступления от реализации основных средств		45	51
Проценты полученные		6 905	5 823
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(103 328)	(85 913)
Приобретение финансовых вложений	9,11	(5 015)	-
Приобретение дочернего общества	6	-	(29 557)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочернем обществе	6	(1 020)	-
Поступления по займам выданным		11	23 790
Займы выданные		(20 830)	-
Дивиденды полученные	9,24	2 904	4 306
<b>Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(120 328)</b>	<b>(81 500)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		20 255	188 663
Поступления по долгосрочным заемным средствам		284 169	-
Погашение займов		(210 111)	(187 662)
Уплата платежей по финансовой аренде		(2 011)	(5 409)
Выпуск акций присоединенными предприятиями	16	-	58 318
Приобретение собственных акций одним из приобретенных предприятий		-	(5 258)
Проценты уплаченные		(26 802)	(12 238)
Дивиденды выплаченные	16	(4 967)	(252)
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>60 533</b>	<b>36 162</b>
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(14 166)	(3 946)
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>5 399</b>	<b>66 819</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		273 839	130 808
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	14	<b>279 238</b>	<b>197 627</b>
Председатель Правления			Е.В. Дод
Главный бухгалтер			А.О. Чеснокова 6 ноября 2009

**Комбинированный и консолидированный промежуточный отчет о движении капитала**

Капитал, причитающийся акционерам Компании								Доля, не обеспечи- вающая контроль	Итого капитал
Пр им.	Акционер ный капитал	Собстве нные акции	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв по хеджиро ванию	Резерв по пере- оценке	Нераспре деленная прибыль	Итого		
<b>Остаток на 1 января 2008 года</b>	<b>118 912</b>	<b>-</b>	<b>(24 456)</b>	<b>-</b>	<b>105 381</b>	<b>505 197</b>	<b>705 034</b>	<b>228 628</b>	<b>933 662</b>
<b>Итого совокупный (расход)/доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(39 398)</b>	<b>-</b>	<b>(599)</b>	<b>44 820</b>	<b>4 823</b>	<b>5 252</b>	<b>10 075</b>
Дивиденды акционерам	16	-	-	-	-	(218)	(218)	(34)	(252)
Приобретение дочернего общества	6	-	-	-	-	-	-	2 005	2 005
Выпуск акций присоединенными предприятиями	16	-	-	-	-	60 777	60 777	-	60 777
Реорганизация Компании	1,16	3 401 843	(250 655)	-	-	49 840	(3 032 388)	168 640	(168 640)
		<b>3 401 843</b>	<b>(250 655)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49 840</b>	<b>(2 971 829)</b>	<b>229 199</b>	<b>(166 669)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2008 года</b>		<b>3 520 755</b>	<b>(250 655)</b>	<b>(63 854)</b>	<b>-</b>	<b>154 622</b>	<b>939 056</b>	<b>67 211</b>	<b>1 006 267</b>
<b>Остаток на 1 января 2009 года</b>		<b>6 165 300</b>	<b>(265 756)</b>	<b>(189 247)</b>	<b>-</b>	<b>183 837</b>	<b>(4 500 213)</b>	<b>1 393 921</b>	<b>17 810</b>
<b>Итого совокупный (расход)/доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(93 087)</b>	<b>1 119</b>	<b>(675)</b>	<b>18 479</b>	<b>(74 164)</b>	<b>(1 353)</b>
Дивиденды акционерам	16	-	-	-	-	-	-	(4 967)	(4 967)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочернем обществе	6	-	-	-	-	13 456	(8 647)	4 809	(5 829)
		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 456</b>	<b>(8 647)</b>	<b>4 809</b>	<b>(10 796)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2009 года</b>		<b>6 165 300</b>	<b>(265 756)</b>	<b>(282 334)</b>	<b>1 119</b>	<b>196 618</b>	<b>(4 490 381)</b>	<b>1 324 566</b>	<b>5 661</b>

Председатель Правления

Е.В. Дод

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

6 ноября 2009

## Примечание 1. Группа и ее деятельность

**Создание Группы.** Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «Материнская компания», или «Компания», или ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») было учреждено 1 ноября 2002 года единственным на тот момент акционером, Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (в дальнейшем – ОАО РАО «ЕЭС России»). Со дня основания до 9 апреля 2008 года Компания называлась ОАО «Сочинская ТЭС». По решению акционеров 9 апреля 2008 года Компания была переименована в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Три дочерних общества ОАО РАО «ЕЭС России» – ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – вошли в состав Компании 1 мая 2008 года в результате их реорганизации в форме присоединения к Компании и прекратили свое существование как независимые юридические лица. До присоединения ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» имело доли в нескольких дочерних и зависимых обществах, которые стали непосредственными дочерними и зависимыми обществами Компании в результате присоединения.

Вышеуказанные присоединения представляют собой операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем и отражаются по методу учета предшественника (Примечание 3).

1 июля 2008 года из состава ОАО РАО «ЕЭС России» выделилось ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», которое вошло в состав Компании путем его присоединения. Помимо прочих активов ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» владело контрольными пакетами акций трех других дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» - ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и ОАО «Восточная энергетическая компания», – которые стали дочерними обществами Компании в результате этого присоединения. В этот же день одно из дочерних обществ, ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», вошло в состав Компании путем его присоединения к Компании. Все три вышеуказанные дочерние общества были отражены в настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности по методу учета предшественника.

До 1 мая 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» владело 100% уставного капитала Компании. С 1 мая по 1 июля ОАО РАО «ЕЭС России» владело 64,55% уставного капитала Компании. В свою очередь 52,68% уставного капитала ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало Правительству Российской Федерации.

1 июля 2008 года в результате реструктуризации энергетической отрасли ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо.

В результате завершения процесса реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России», включая вышеупомянутые присоединения, Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» получила контроль над Компанией и ее дочерними обществами (далее Компания и дочерние общества совместно именуются – «Группа»). По состоянию на 30 июня 2009 года Государственная корпорация по атомной энергетике «Росатом» владела 57,34% уставного капитала Группы. Государственная корпорация «Росатом» находится под контролем Правительства Российской Федерации.

После всех вышеупомянутых присоединений в состав Компании входят четыре электростанции, расположенные в разных регионах России. Компания также владеет контрольными пакетами акций ряда дочерних обществ. В Примечании 32 приведены основные дочерние общества Компании по состоянию на 30 июня 2009 года.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- ☐ Производство и распределение электроэнергии;
- ☐ Экспорт электроэнергии, приобретенной на внутреннем рынке;
- ☐ Реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом, на внутреннем рынке; и
- ☐ Реализация иностранным покупателям электроэнергии, приобретенной за рубежом, без пересечения границы Российской Федерации.

На 30 июня 2009 года численность сотрудников Группы составляла 15 469 человек (30 июня 2008 года: 15 712 человек).

## **Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)**

Юридический адрес Компании до 25 июля 2008 года – 354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д. 10. Юридический адрес Компании с 25 июля 2008 года – 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 7.

**Условия ведения деятельности Группы.** Правительства стран, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, оказывают непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования выработки/производства энергии и операций ее купли-продажи. Политика правительств данных стран в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

В Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Казахстане и Литве наблюдались политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Следовательно, компании, работающие в данных юрисдикциях, подвергаются рискам, которые обычно отсутствуют на других рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях. Кроме того, произошедшие сокращения на рынке заемных средств и рынке капитала привели к дальнейшему повышению уровня экономической неопределенности в сложившейся среде.

Прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса в странах, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, на финансовые результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику этих стран в целом, и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы. Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

**Влияние продолжающегося глобального финансово-экономического кризиса.** Продолжающийся глобальный финансово-экономический кризис, возникший в связи с резким глобальным сокращением ликвидности, которое началось в середине 2007 года (и часто называемый «кризисом ликвидности»), привел к появлению, среди прочего, таких явлений, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках заемных средств и капитала, снижение уровня ликвидности в банковском секторе и в экономике в целом, периодическое повышение ставок межбанковского кредитования, а также очень высокая степень нестабильности фондовых и валютных рынков. Неопределенность на мировом финансовом рынке также привела к плохому финансовому состоянию вплоть до банкротства и осуществлению мероприятий по спасению от разорения банков и других корпораций в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и других странах. Полностью предугадать воздействие, которое может оказать продолжающийся финансово-экономический кризис, и найти меры для полной защиты от него очень трудно.

С августа 2007 года объем финансирования на оптовых рынках существенно сократился. Такая ситуация может оказать негативное влияние на возможности Группы по привлечению новых заемных средств и рефинансированию существующих кредитов и займов на условиях, которые применялись к аналогичным операциям в предыдущие периоды.

Финансово-экономические условия могут оказать негативное влияние и на финансовое положение должников Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их способность погасить свою задолженность перед Группой. Ухудшение экономических условий деятельности покупателей и заказчиков может также оказать влияние на прогнозы руководства в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения нефинансовых активов. На основании имеющейся информации руководство должным образом отразило пересмотренные прогнозы ожидаемых в будущем потоков денежных средств в своей оценке возможного обесценения активов, однако руководство не имеет возможности достоверно оценить воздействие на финансовое положение Группы дальнейшего ухудшения ситуации с ликвидностью на финансовых рынках и повышения нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего развития.

## **Примечание 2. Финансовое положение**

По состоянию на 30 июня 2009 года сумма оборотных активов Группы превышала краткосрочные обязательства Группы на 350 110 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года - 240 527 тыс. евро; по состоянию на



30 июня 2008 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 335 035 тыс. евро). Наряду с этим, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года, прибыль уменьшилась на 31 801 тыс. евро по сравнению с прибылью за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года.

Изменения финансового положения главным образом объясняется реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» и последующим присоединением обществ, находящихся под общим контролем, к Компании (Примечание 1). Некоторые обязательства юридических лиц, присоединенных к Группе в 2008 году в процессе ее формирования, прекратили свое существование. Снижение прибыли в основном вызвано увеличением процентов к уплате и убытков по курсовым разницам, связанным с кредитами и займами.

Несмотря на кризисные явления на мировых финансовых рынках и определенные трудности на финансовом рынке Российской Федерации, на котором котируются акции Компании, действия, предпринятые руководством Группы для поддержания устойчивого развития бизнеса, привели к поддержанию прибыльности операционной деятельности Группы и обеспечили ее стабильное финансовое положение. Руководство считает, что Группа имеет достаточный доступ к источникам как краткосрочного, так и долгосрочного финансирования и, таким образом, не ожидает возникновения каких-либо сбоев в операционной деятельности Группы из-за недостатка средств. На основании ожиданий в отношении будущей операционной деятельности Группы руководство считает, что допущение о непрерывности деятельности уместно для целей настоящей финансовой отчетности.

### **Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности**

**Принцип соответствия.** Прилагаемая финансовая отчетность является первой комбинированной и консолидированной промежуточной финансовой отчетностью (далее – «Финансовая отчетность»), подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Комбинированная и консолидированная промежуточная финансовая информация должна рассматриваться вместе с комбинированной и консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту «МСФО»). Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и составляет отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности своей страны. Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных в соответствии с требованиями учета в соответствующей стране, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

**Метод учета предшественника.** В первой половине 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» и миноритарные акционеры передали Компании 60,0% (60,0% долевого участия) и 40,0% обыкновенных акций ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 93,6% (93,6% долевого участия) и 6,4% обыкновенных акций ОАО «Ивановские ПГУ», 82,8% (82,8% долевого участия) и 17,2% обыкновенных акций ОАО «Северо-западная ТЭЦ», 91,5% (91,5% долевого участия) и 8,5% обыкновенных акций ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», 82,8% обыкновенных акций (82,8% долевого участия) ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и 100% обыкновенных акций (100% долевого участия) ОАО «Восточная энергетическая компания», соответственно, в обмен на обыкновенные акции Компании в результате присоединения вышеуказанных юридических лиц к Компании. Для целей присоединений Компания выпустила акции в пользу ОАО РАО «ЕЭС России» и других владельцев присоединенных компаний, которые не входили в Группу ОАО РАО «ЕЭС России». В результате чего она приобрела 100% акций каждого предприятия за исключением ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС». В ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» было приобретено 82,8% акций.

### **Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

В финансовой отчетности Компания отразила операции по объединению бизнеса с ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», включая его дочерние общества, ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и ОАО «Восточная энергетическая компания» как операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем в соответствии с учетной политикой по методу учета предшественника (или по методу объединения долей). Данные сравнительного периода были пересчитаны, как будто бы объединение компаний произошло 1 января 2007 года. Следовательно, все вышеперечисленные компании с их дочерними обществами скомбинированы до даты их юридического объединения.

Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой разницу между чистыми активами и финансовыми результатами деятельности вышеперечисленных предприятий, включая их дочерние общества, и пропорциональной доли ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствующих чистых активах и финансовых результатах. Доля, не обеспечивающая контроль, образует отдельный компонент капитала Группы.

Балансовая стоимость чистых активов, относящаяся к бизнесу предприятий, находящихся под общим контролем, и приобретенному в результате присоединения к Компании, скорректированная на показатель доли меньшинства, отражается в составе капитала.

На даты присоединений разница между балансовой стоимостью чистых активов, скорректированной на показатель доли меньшинства, и номинальной стоимостью уставного капитала, выпущенного для целей операций по присоединению, отражается в финансовой отчетности как движение по капиталу.

**Применение МСФО (IFRS) 1.** Датой перехода на МСФО для Компании и присоединенных предприятий за исключением ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», является 1 января 2007 года.

Основные средства Компании и присоединенных предприятий за исключением ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с его дочерними обществами, зависимыми обществами и совместными предприятиями отражаются по справедливой стоимости в качестве условной первоначальной стоимости на дату перехода на МСФО. Основные средства ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с его дочерними обществами, зависимыми обществами и совместными предприятиями на дату перехода на МСФО отражаются по балансовой стоимости, по которой они исторически отражались в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

На дату перехода на МСФО совокупная курсовая разница составляет 0 тыс. евро.

**Принцип оценки.** Консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи и производных инструментов (деривативов), которые измеряются по справедливой стоимости.

**Функциональная валюта и валюта отчетности.** Функциональной валютой отдельных компаний Группы является национальная валюта стран, в которых Группа осуществляет деятельность, так как она отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств данных компаний.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена в евро, поскольку, по мнению руководства, данная валюта более удобна для пользователей консолидированной финансовой отчетности (акционеров и других инвесторов), так как она обеспечивает соответствие формату представления консолидированной финансовой отчетности ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за предыдущие периоды. Округление всей финансовой информации, представленной в евро, осуществлялось до ближайшей тысячи.

Национальные валюты Российской Федерации, Армении, Грузии, Казахстана и Молдавии (Приднестровье) не являются конвертируемыми валютами за пределами этих стран, и, соответственно, пересчет сумм, выраженных в национальных валютах, в евро не следует рассматривать как свидетельство того, что эти суммы были, могут быть или будут конвертированы в евро по указанному или какому-либо другому обменному курсу.

Группа применяет профессиональные суждения для определения функциональной валюты некоторых предприятий Группы. Определение функциональной валюты оказывает влияние на положительные/отрицательные курсовые разницы, отраженные в составе прибылей и убытков, и разницы от пересчета иностранных валют, признанные в составе прочего совокупного дохода.

### **Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

**Сезонный характер деятельности.** Время года оказывает влияние на спрос на электроэнергию. В период с октября по март доходы обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

**Принцип непрерывности деятельности.** Прилагаемая финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

**Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения.** В целях составления настоящей финансовой отчетности в соответствии с МСФО Группа использует оценки и профессиональные суждения в отношении активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Допущения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

#### *Резерв под обесценение дебиторской задолженности*

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Если Группа определяет, что не существует объективного подтверждения факта обесценения конкретной дебиторской задолженности, независимо от суммы, такая дебиторская задолженность будет включена в группу дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска и совокупная дебиторская задолженность по данной группе тестируется на обесценение.

С целью проведения теста на обесценение совокупной задолженности, дебиторская задолженность группируется по схожим характеристикам кредитного риска. Данные характеристики также рассматриваются при оценке будущих денежных потоков для данных групп активов, являясь индикатором способности дебитора оплатить имеющуюся задолженность в соответствии с условиями договора в отношении оцениваемых активов.

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно тестируемых на предмет обесценения, определяются на основе договорных денежных потоков, генерируемых активами и с учетом опыта руководства Группы в оценке периода просроченной задолженности, возникшей в результате прошлых убыточных событий или событий, когда произошло возмещение просроченных долгов. Прошлый опыт корректируется с учетом обновленных данных с тем, чтобы учесть текущие условия, которые не влияют на прошлые периоды, а также исключить влияние условий, которые уже не существуют в настоящий момент (Примечание 13).

#### *Обесценение стоимости основных средств*

На каждую отчетную дату руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из стоимостей: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Разница отражается в комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Если обстоятельства изменятся, и руководство Группы придет к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен.

### **Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

На 30 июня 2009 года был сделан ряд существенных оценок и допущений в отношении определения возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС», включая допущения о возможности компании осуществлять новые поставки на зарубежные рынки (Примечание 7).

Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки могут быть пересмотрены как в положительную, так и в отрицательную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах, сопровождающих каждое обязательство.

#### *Срок полезного использования основных средств*

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

Пересмотр сроков полезного использования основных средств на один год приводит к изменению суммы будущих амортизационных отчислений за шесть месяцев приблизительно на 4 млн. евро.

#### *Обесценение гудвила*

На 30 июня 2009 года были сделаны существенные бухгалтерские оценки и допущения в отношении определения возможности компании UAB Energijos Realizacijos Centras (Литва) (далее - UAB ERC) генерировать будущую прибыль, достаточную для поддержания балансовой стоимости гудвила, связанного с приобретением вышеуказанного бизнеса, включая допущения в отношении возможности компании осуществлять рентабельные поставки на внутренний рынок (Примечание 8).

#### *Кредиты и займы*

По состоянию на 30 июня 2009 года Группа учитывала займы с номинальной стоимостью в размере 66,350 тыс. евро по амортизированной стоимости в сумме 1 762 тыс. евро (31 декабря 2008 года: номинальная стоимость – 66 092 тыс. евро: амортизированная стоимость – 1 580 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: номинальная стоимость – 62 393 тыс. евро: амортизированная стоимость – 1 013 тыс. евро). Амортизированная стоимость данных займов (Примечание 18 (i)) была рассчитана с учетом будущих потоков денежных средств, относящихся к погашению данных займов. Группа провела оценку будущих потоков денежных средств исходя из имеющихся фактов и существующих условий: оценки капитальных вложений, цен на газ и электроэнергию. Изменения в указанных условиях или бухгалтерских оценках могут повлиять на амортизированную стоимость в будущем.

#### *Условные налоговые обязательства*

Предприятия Группы осуществляют деятельность в нескольких налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. 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 финансовой отчетности формируется соответствующий резерв. Информация об условных налоговых обязательствах приведена в Примечании 29.

#### *Признание отложенных активов по налогу на прибыль*

Группа не признает определенные отложенные налоговые активы по предприятиям Группы, расположенным в Грузии и Армении, так как, по мнению руководства, вероятность получения соответствующими предприятиями Группы налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка. Непризнанные отложенные налоговые активы раскрыты в Примечании 10 (б).

### **Примечание 4. Краткое описание положений учетной политики**

Ниже приводится описание основных положений учетной политики, применяемых при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Применяемые принципы учетной политики соответствуют принципам, применяемым при подготовке финансовой отчетности за 2008 год, за исключением применения новых стандартов МСФО, как указано в Примечании 4.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

##### ***Основа консолидации***

##### ***Принципы консолидации***

***Дочерние общества.*** Дочерними обществами являются предприятия, находящиеся под контролем Компании. Наличие контроля признается, когда Компания владеет, прямо или через дочерние общества, более 50% голосующих акций либо имеет возможность управлять финансовой и хозяйственной политикой компании с тем, чтобы получать выгоды от ее деятельности. При определении наличия контроля принимается во внимание влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению. Включение данных финансовой отчетности дочерних обществ в консолидированную финансовую отчетность Группы осуществляется с даты приобретения контроля и прекращается с даты утраты контроля над их деятельностью.

***Доля, не обеспечивающая контроль.*** Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. Доля, не обеспечивающая контроль, раскрывается в составе капитала.

Группа учитывает операции с долями, не обеспечивающими контроль, как операции с владельцами капитала Группы. При приобретении долей, не обеспечивающих контроль, разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей приобретенной долей балансовой стоимости чистых активов дочерней компании отражается в составе капитала. Прибыли и убытки от выбытия в пользу миноритарных акционеров отражаются в составе капитала.

***Зависимые общества и совместно контролируемые предприятия.*** Зависимые общества представляют собой предприятия, на финансово-хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не определяет ее. Финансовые вложения в зависимые общества учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и расходах зависимых обществ с учетом корректировок для увязки их учетной политики с учетной политикой Группы включается в консолидированную финансовую отчетность Группы с даты приобретения значительного влияния и прекращается с даты потери значительного влияния на их деятельность. Когда доля убытков Группы в зависимом обществе превышает ее финансовые вложения в это общество, балансовая стоимость данных финансовых вложений (включая долгосрочные) снижается до нуля и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-то обособленное предприятие, созданное специально для этих целей (например, корпорацию или партнерство/товарищество), в котором участники имеют долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющими совместный контроль над деятельностью совместного предприятия. Совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на зависимые общества или совместно контролируемое предприятие.

***Операции, исключаемые при консолидации.*** Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость переданных активов не может быть возмещена. Компания и все его дочерние общества применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается в размере, соответствующем доле Группы в объектах инвестиций; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

##### ***Объединение бизнеса***

Приобретение компаний, находящихся под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних обществ, представляет собой объединение компаний, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учетной политики использовался «метод учета предшественника». Соответственно, активы и обязательства приобретенных компаний были учтены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с МСФО.

Все прочие приобретения учитываются по методу приобретения.

В соответствии с этим методом при получении Группой контроля над предприятием или бизнесом стоимость объединения бизнеса учитывается как сумма:

- (а) справедливой стоимости (на дату приобретения) активов, обязательств, принятых или предполагаемых, долевого финансового инструмента, выпущенных Группой, в обмен на контроль над приобретаемым предприятием; и
- (b) издержек, напрямую связанных с объединением бизнеса.

Датой приобретения для метода покупки считается дата получения Группой контроля над приобретаемым предприятием.

##### ***Иностранная валюта***

***Операции с иностранной валютой и разница при пересчете иностранных валют.*** Операции с иностранной валютой пересчитываются в функциональную валюту компаний Группы по курсу на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсу на соответствующую дату. Неденежные активы и обязательства, отраженные по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту на основе обменного курса, действующего на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, отражаются в составе прибылей и убытков. Долевые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, признаются неденежными, а влияние изменений обменного курса на их справедливую стоимость отражается в составе прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода.

Активы и обязательства Компании и ее дочерних обществ пересчитаны в валюту отчетности Группы по официальным курсам на отчетную дату. Статьи прибылей и убытков Компании и ее дочерних обществ пересчитаны по среднегодовому обменному курсу (если только это среднее значение не является разумным приближением к совокупному эффекту курсов, действующих на дату операции, в этом случае доходы и расходы пересчитываются на дату операции). Составляющие капитала и прочий совокупный доход пересчитываются по курсу на дату операции, за исключением вступительных остатков на дату перехода на МСФО, которые пересчитываются по обменному курсу на дату перехода на МСФО. Разницы от пересчета иностранных валют в результате пересчета чистых активов Компании и ее дочерних обществ отражаются как курсовая разница в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв по пересчету иностранных валют в составе капитала.

##### ***Основные средства***

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или условной первоначальной стоимости (deemed cost), но впоследствии подвергаются регулярной переоценке. Себестоимость самостоятельно созданных активов включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и соответствующую долю производственных накладных расходов. Если актив состоит из крупных компонентов с разным сроком полезного использования, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Увеличение стоимости объекта основных средств при переоценке признается непосредственно в составе прочего совокупного дохода и включается в резерв по переоценке в составе капитала, за исключением случаев, когда указанное увеличение покрывает снижение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое было отражено в отчете о прибылях и убытках. В таких случаях данное увеличение отражается в составе прибылей и убытков.

Снижение стоимости объекта основных средств при переоценке отражается непосредственно в составе прибылей и убытков, за исключением случаев, когда указанное снижение покрывает повышение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое признается непосредственно в составе прочего совокупного дохода и включается в резерв по переоценке основных средств в составе капитала. В момент прекращения признания актива, сумма резерва по его переоценке переносится из статьи «Резерв по переоценке основных средств» непосредственно в статью «Нераспределенная прибыль».

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Расходы на замену компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются при списании балансовой стоимости данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, если происходит увеличение величины будущих экономических выгод, которые будут получены в результате использования данного объекта основных средств. Все остальные расходы признаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

В стоимость незавершенного строительства включены авансы, выданные на капитальное строительство и на приобретение основных средств.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками, износ начисляется, исходя из расчетного остаточного срока эксплуатации на дату оценки. На конец каждого финансового года происходит пересмотр сроков полезного использования активов и в тех случаях, когда ожидания в отношении сроков отличаются от предыдущих оценок, изменения признаются в будущем периоде. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	Срок полезного использования (в годах)
Здания	10 - 100
Гидротехнические сооружения	33 - 100
Линии электропередачи и оборудование	14 - 33
Тепловые сети	20 - 25
Энергетическое оборудование	3 - 33
Прочее оборудование и приспособления	2 - 50
Прочие сооружения	5 - 50
Прочие основные средства	1 - 20

#### *Нематериальные активы*

**Гудвил.** Гудвил признается при приобретении доли в дочерних, зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

Гудвил представляет собой превышение цены приобретения над приобретенной долей в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств. В отношении дочерних обществ гудвил отражен как отдельный актив в составе нематериальных активов в Отчете о финансовом положении. В отношении зависимых обществ и совместных предприятий гудвил включен в балансовую стоимость инвестиций в зависимые общества.

Отрицательный гудвил признается непосредственно в составе прибылей и убытков.

Гудвил признается по первоначальной стоимости за минусом накопленных убытков от обесценения и ежегодно оценивается на предмет обесценения.

**Прочие нематериальные активы.** Прочие нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования, приобретенные Группой, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Затраты на создаваемые в ходе деятельности Группы торговые марки и гудвил признаются в Консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их возникновения.

**Амортизация.** Амортизация начисляется по линейному методу в течение ожидаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, и отражается в составе прибылей и убытков. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов варьируется в пределах от 2 до 10 лет.

#### ***Арендованные активы***

Договора аренды, по которым к Группе переходят практически все риски и выгоды владения активом, относятся к договорам финансовой аренды. При первоначальном признании активы, полученные по договорам финансовой аренды, оцениваются по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости или дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. В результате первоначального признания эти активы отражаются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, применимыми в отношении данного актива. Соответствующая задолженность по аренде рассчитывается по текущей стоимости будущих арендных платежей.

Другие виды аренды являются операционной арендой, и арендованные активы не отражаются в Отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей списывается на финансовые результаты по линейному методу в течение срока аренды.

#### ***Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи***

Финансовые вложения классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» в том случае, если есть намерение владеть ими в течение неопределенного времени. Такие финансовые вложения отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть финансовыми вложениями в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты, или финансовые вложения имеют срок погашения менее 12 месяцев, или возникает необходимость продать финансовые вложения для увеличения оборотного капитала, то такие финансовые вложения отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует финансовые вложения как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на каждую отчетную дату.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, включают ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на рынке. Справедливая стоимость таких финансовых вложений определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, и методы, основанные на дисконтировании предполагаемых будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает предположения, основываясь на состоянии рынка на каждую отчетную дату. Финансовые вложения, по которым отсутствуют биржевые котировки, и справедливую стоимость которых нельзя определить достаточно достоверно посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения.



#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

Стандартные операции по приобретению и продаже финансовых вложений первоначально оцениваются по справедливой стоимости и отражаются на дату расчета, т.е. дату осуществления поставки актива покупателю. Затраты на приобретение включаются в себя операционные издержки. В последующем инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих финансовых вложений, отражаются в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв под справедливую стоимость, показанного в составе капитала акционеров за тот период, к которому они относятся. Прибыли и убытки, возникшие при реализации «имеющихся для продажи» финансовых вложений, относятся на финансовый результат за отчетный период.

Убытки от обесценения, понесенные в результате одного или нескольких событий («убыточных событий»), произошедших после первоначального признания финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в составе прибылей и убытков. Существенное или длительное снижение справедливой стоимости долевой ценной бумаги ниже ее стоимости приобретения является индикатором ее обесценения. Суммарный убыток от обесценения, рассчитанный как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом любого убытка от обесценения соответствующего актива, прежде признанного в составе прибылей и убытков, списывается с соответствующей статьи капитала и отражается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения долевых инструментов не могут быть сторнированы. Если в последующий период справедливая стоимость долгового инструмента, классифицируемого как «имеющийся в наличии для продажи», увеличивается, и это увеличение может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как в составе прибылей и убытков был отражен убыток от обесценения, этот убыток сторнируется через прибыль и убыток за текущий период.

Группа не имеет инвестиций, удерживаемых до погашения или предназначенных для торговли.

#### **Производные инструменты (деривативы) и хеджирование**

Первоначально производные финансовые инструменты (деривативы) признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Порядок признания полученных в результате прибылей или убытков зависит от того, определен ли производный инструмент в качестве инструмента хеджирования, и если да, то от характера хеджируемой статьи. Группа определяет отдельные производные финансовые инструменты следующим образом:

- а) хеджирование справедливой стоимости признанных активов, обязательств или твердого соглашения (хеджирование справедливой стоимости);
- б) хеджирование определенного риска, связанного с признанным активом, обязательством или прогнозируемой с высокой вероятностью будущей операцией (хеджирование денежных потоков);
- в) хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность (хеджирование чистых инвестиций).

При возникновении операции Группа документирует отношения между инструментами хеджирования и хеджируемыми статьями, а также цели управления риском и стратегию осуществления различных операций хеджирования.

Группа также документирует свою оценку эффективности используемых в операциях хеджирования производных инструментов в компенсировании изменений в справедливой стоимости хеджируемых статей или в связанных с ними денежных потоков, которая проводится как на дату возникновения инструмента, так и в последующие периоды. Справедливая стоимость различных производных финансовых инструментов, использованных для целей хеджирования, раскрыта в Примечании 16. Полная справедливая стоимость инструмента хеджирования классифицируется как внеоборотный актив или обязательство, если оставшийся срок погашения хеджируемой статьи составляет более 12 месяцев; если оставшийся срок погашения хеджируемой статьи составляет менее 12 месяцев, справедливая стоимость инструмента хеджирования классифицируется как оборотный актив или обязательство.

#### **Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты**

Первоначально форвардные контракты на покупку/ продажу иностранной валюты признаются по справедливой стоимости на дату заключения форвардного контракта, и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по справедливой стоимости, относящиеся к валютным форвардам, отражаются в составе прибылей и убытков в иностранной валюте в отчете о совокупном доходе.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

##### **Производные инструменты (деривативы) на покупку/ продажу электроэнергии**

Первоначально деривативы на электроэнергию признаются по справедливой стоимости на дату заключения договора производного финансового инструмента и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по данным деривативам на электроэнергию отражаются в составе прочих операционных доходов и прочих расходов по текущей деятельности в составе прибылей и убытков.

##### ***Товарно-материальные запасы***

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по продаже.

##### ***Денежные средства и их эквиваленты***

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования в банках. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, с первоначальным сроком выплат не более трех месяцев, стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

##### ***Дебиторская задолженность***

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) и первоначально учитывается по номинальной стоимости. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность корректируется на сумму резерва, сформированного под ее обесценение. Такой резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной ставки процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

##### ***Авансы выданные***

Авансы, выданные Группой, отражаются по фактической стоимости за минусом резерва под обесценение. Сумма авансов на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы списываются на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

Авансы, полученные Группой, классифицируются как долгосрочные обязательства Группы, если ожидаемый срок поставки товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год. Если авансы полученные относятся к договорам подряда, то при невозможности надежной оценки итоговых результатов договора подряда, доход признается только в объеме понесенных по договору подряда затрат, возмещение которых представляется вероятным.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

##### ***Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации***

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет либо в момент признания выручки либо в момент получения оплаты от покупателей, в зависимости от требований нормативных актов органов власти в соответствующих юрисдикциях, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров. Налоговые органы допускают зачет НДС при расчете суммы налога к уплате. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не были произведены на дату составления бухгалтерского баланса (отложенный НДС), отражается в Отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

##### ***Обесценение***

***Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости.*** Финансовый актив считается обесцененным, если существует объективный признак того, что одно или более событий оказали негативное влияние на ожидаемые потоки денежных средств, связанных с этим активом.

Убыток от обесценения в отношении финансового актива, отраженного по амортизированной стоимости, рассчитывается как разница между его балансовой стоимостью и текущей стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по изначальной эффективной процентной ставке.

Существенные финансовые активы тестируются на предмет обесценения на индивидуальной основе. Остальные финансовые активы оцениваются совместно в группах со сходными характеристиками кредитного риска.

Все убытки от обесценения отражаются в составе прибылей и убытков.

Убыток от обесценения восстанавливается, если это восстановление может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как был отражен убыток от обесценения. В отношении финансовых активов, отраженных по амортизированной стоимости, восстановление признается в составе прибылей и убытков.

***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, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

***Нефинансовые активы.*** Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме товарно-материальных запасов и отложенных налоговых активов, пересматриваются на каждую отчетную дату для выявления любых признаков обесценения. Если существует любой из этих признаков, производится оценка возмещаемой суммы активов.

Возмещаемой стоимостью актива или генерирующей единицы является наибольшая из двух величин: ценность использования актива и справедливая стоимость за вычетом затрат на реализацию. При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости, используя ставку дисконтирования, применяемую к денежным потокам до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей генерирующей единицы превышает его возмещаемую стоимость. Генерирующая единица является наименьшей группой идентифицируемых активов, которая генерирует потоки денежных средств, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими активами и группами активов. Убыток от обесценения отражается в Консолидированном отчете совокупном доходе. Убыток от обесценения, признанный в отношении генерирующей единицы, распределяется в первую очередь с целью уменьшения балансовой стоимости любого гудвила, относимого на эти единицы, и затем – уменьшения балансовой стоимости прочих активов, связанных с соответствующей единицей (группой единиц) на пропорциональной основе.

Убыток от обесценения, признанный ранее в отношении гудвила, не восстанавливается. В отношении прочих активов убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков. Убыток от обесценения восстанавливается, если в оценках возмещаемой стоимости произошли изменения. Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, за минусом накопленной амортизации, которая была бы отражена, если бы убыток от обесценения не был отражен.

#### ***Вознаграждения сотрудникам***

***Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию.*** В процессе обычной деятельности Группа уплачивает различные взносы в правительственные пенсионные фонды за своих работников. Обязательные взносы в правительственные пенсионные фонды относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты, связанные с выплатой дополнительных пенсий и прочих вознаграждений работникам после выхода на пенсию, включаются в состав строки «Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой» в составе прибылей и убытков, однако, информация по этим затратам не отражается в отчете отдельно, поскольку эти затраты несутся.

***Краткосрочные вознаграждения.*** Обязательства по выплатам краткосрочных вознаграждений сотрудникам не дисконтируются и относятся на затраты в составе прибылей и убытков по мере предоставления соответствующей услуги.

Резерв на краткосрочные вознаграждения в составе прибылей и убытков рассчитывается на основании ожидаемой к уплате суммы в соответствии с планами краткосрочных денежных вознаграждений и планами участия в прибыли при наличии у Группы действующего юридического или добровольного обязательства выплатить эту сумму в результате прошлых услуг, предоставленных сотрудником, и при условии, что эти обязательства могут быть достоверно оценены.

***Пенсионные планы с установленными выплатами.*** Компания имеет пенсионный план с установленными выплатами для большинства своих сотрудников. План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отраженное в Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, применяемыми Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыли или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется по текущей стоимости ожидаемых оттоков денежных средств с применением процентных ставок по государственным ценным бумагам, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта (experience adjustments) и изменений актуарных оценок и превышающие 10% от стоимости активов плана либо 10% от обязательств по плану с установленными выплатами, списываются на финансовый результат в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

##### ***Заемные средства***

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом расходов по сделке. 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 суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

##### ***Государственные субсидии***

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости в тех случаях, когда существует обоснованная уверенность в том, что они будут получены и Группа выполнит все сопутствующие условия. Государственные субсидии, связанные с затратами, отражаются в отчете о прибылях и убытках в качестве дохода тех периодов, что и соответствующие расходы, которые они должны компенсировать. Государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, включаются в долгосрочные обязательства как отложенный доход и отражаются в составе прибылей и убытков равномерно в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующих активов.

##### ***Резервы***

Резерв отражается, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, которое может быть достоверно установлено, и для урегулирования которого, с большой степенью вероятности потребуются выбытие экономических ресурсов. Резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежной единицы, и риски, присущие данному обязательству.

##### ***Обязательства по охране окружающей среды.***

Обязательства по возмещению ущерба окружающей среде отражаются в учете при наличии таких обязательств и при возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения расходов.

##### ***Акционерный капитал***

###### ***Дивиденды***

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобренны акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

###### ***Прибыль на акцию***

Прибыль на акцию определяется путем деления суммы чистой прибыли (убытка), приходящейся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

##### ***Выручка***

Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии отражается в составе прибылей и убытков по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. Когда это применимо, выручка рассчитывается по ставкам и с учетом соответствующих ограничений, установленных законодательством и регулирующими органами. В различных странах существуют различные механизмы регулирования.

Выручка от оказания услуг признается в соответствии со стадией выполнения (степенью завершения) оказываемых услуг. Затраты, понесенные в течение года в связи с будущей деятельностью по договору подряда, исключаются из затрат по договору при определении стадии завершенности. Они отражаются как запасы, предоплата или прочие активы, в зависимости от характера. Выручка приведена без учета НДС.

#### **Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

##### ***Операционные расходы***

##### ***Расходы на социальную сферу***

Социальными расходами признаются расходы Группы, связанные с осуществлением социальных программ, которые отражаются в составе прибылей и убытков в момент осуществления таких расходов.

##### ***Финансовые доходы***

Финансовые доходы включают в себя процентный доход по инвестированным средствам, доходы по дивидендам и доходы от курсовых разниц по сделкам в иностранной валюте. Процентный доход признается по мере начисления по методу эффективной процентной ставки. Доходы по дивидендам признаются, когда они объявлены и когда существует вероятность притока экономических выгод.

##### ***Финансовые расходы***

Финансовые расходы включают проценты к уплате по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов и убытки от курсовых разниц по сделкам в иностранной валюте. Все расходы по займам отражаются в Консолидированном отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процентной ставки.

##### ***Расходы по налогу на прибыль***

Расходы по налогу на прибыль включают текущий налог на прибыль и отложенный налог. Налог на прибыль отражается в составе прибылей и убытков, кроме тех случаев, когда он непосредственно относится к статьям прочего совокупного дохода или капитала. Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым или по существу принятым на отчетную дату налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отражаемой в финансовой отчетности. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса (business combination), если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также в отношении временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, только в той мере, в какой материнская компания может контролировать время их восстановления и существует вероятность, что они не будут восстановлены в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница.

Руководство анализирует величину отложенных активов по налогу на прибыль на каждую отчетную дату и снижает ее на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или на основе ставок, о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

##### *Применение новых и пересмотренных стандартов*

Новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты, которые были приняты Группой при подготовке данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

□ *Стандарты и интерпретации, которые вступают в силу после 1 января 2009 года,*

- a. *МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Данный стандарт применяется организациями, долговые или долевыми инструментами которых торгуются на открытом рынке, а также организациями, которые предоставляют либо планируют предоставлять свою финансовую отчетность надзорным организациям в связи с размещением каких-либо видов инструментов на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 требует, чтобы компании отражали в отчетности финансовые и пояснительные данные по своим операционным сегментам, при этом информация по сегментам должна предоставляться на той же основе, что и для целей внутренней отчетности. Промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.
- b. *МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (пересмотрен в марте 2007 года, применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после указанной даты).* Основное изменение в МСФО (IAS) 23 касается исключения возможности немедленного отнесения на расходы затрат по займам, относящимся к активам, требующим существенного времени для их подготовки к использованию или продаже. Соответственно, эти затраты по займам должны капитализироваться как часть стоимости данного актива. Пересмотренный стандарт применяется к расходам по займам, относящимся к соответствующим активам, датой начала капитализации которых является 1 января 2009 года или более поздняя дата. В соответствии с МСФО (IAS) 23 предприятие не должно применять стандарт в отношении затрат по займам, которые напрямую относятся приобретением, строительству или производству квалифицируемого актива, который оценивается по справедливой стоимости. В связи с тем, что Группа оценивает основные средства по справедливой стоимости, она будет продолжать относить все расходы по займам на расходы в промежуточной финансовой отчетности.
- c. *МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 г., применим к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который также включает все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценку финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. В качестве альтернативы компаниям разрешается предоставлять два отчета: отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также вводит требования к представлению отчета о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, в котором компания изменяла сопоставимые данные в результате переклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Руководство Группы решило представлять один отчет: отчет о совокупном доходе. Промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.
- d. *МСФО (IFRS) 2 (Поправка), «Условия вступления в права и аннулирование прав по выплатам, основанных на акциях» (выпущена в январе 2008 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты).* В поправке разъясняется, что к условиям вступления в права на акции относятся только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия надления правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Группа считает, что данные изменения не окажут существенного влияния на ее финансовую отчетность, так как на отчетную дату Группа не имеет программ, связанных с выплатами, основанными на акциях.

#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- е. МСФО (IFRS) 7 (с поправкой) «Совершенствование раскрытия информации о финансовых инструментах» (выпущены в марте 2009 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Данная поправка требует улучшения раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости и риска ликвидности. Компания обязана раскрыть информацию в отношении анализа финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Поправка (а) содержит пояснение о том, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры по выданным финансовым гарантиям с указанием максимальной суммы гарантии на самую раннюю дату требования исполнения гарантии; и (б) требует раскрытия информации об оставшихся договорных сроках погашения финансовых производных инструментов, если договорные сроки погашения являются необходимыми для понимания распределения потоков денежных средств во времени компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска. В настоящее время Группа рассматривает новые требования в отношении раскрытия информации в финансовой отчетности за 2009 год.
- ф. МСФО (IAS) 28 (с поправкой), «Инвестиции в ассоциированные компании» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 32, «Финансовые инструменты: представление в отчетности», и МСФО (IFRS) 7, «Финансовые инструменты: раскрытие информации») (вступает в силу с 1 января 2009 года). Поправка принята в рамках проекта КМСФО (IASB) по ежегодному совершенствованию стандартов, опубликованного в мае 2008 года. Инвестиция в ассоциированную компанию рассматривается как неделимый актив при оценке на обесценение. Убыток от обесценения не распределяется на отдельные активы, включенные в состав финансовых вложений, например, гудвила. Восстановление обесценения отражается как корректировка остатка по инвестиции в той степени, в которой увеличивается возмещаемая сумма по ассоциируемой компании. Поправка не оказала существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Имеется ряд незначительных поправок к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода», МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения сотрудникам», которые были внесены в рамках проекта КМСФО (IASB) по ежегодному совершенствованию стандартов, опубликованных в мае 2008 года (выше не рассматривались). Данные поправки не оказывают существенного влияния на отчетность Группы и, следовательно, в деталях не анализировались.

- ☐ Следующие стандарты, поправки к существующим стандартам и интерпретации были опубликованы, но не вступили в действие и не применялись досрочно Группой.

- а. МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к объединениям бизнеса, дата приобретения по которым приходится на начало (или позднее) первого годового периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты, в данном случае с 1 января 2010 года). Пересмотренный стандарт разрешает компаниям выбирать метод для оценки доли участия, не обеспечивающий контроль над объектом приобретения: по справедливой стоимости или по пропорциональной доле участия, не обеспечивающей контроль, в чистых активах объекта приобретения. Пересмотренный стандарт содержит более подробное руководство по применению метода покупки к объединению компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Вместо этого, если объединение бизнеса происходит в несколько этапов, покупателю необходимо производить переоценку принадлежащей ему ранее доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отражать полученную прибыль или убыток (при наличии) в отчете о прибылях и убытках. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению, связанному с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.



#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- b. МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты, в данном случае с 1 января 2010 года). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтролирующей доли участия (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда в результате сальдо по неконтролирующей доле участия будет дебетовым (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должны быть оценены по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.
- c. МСФО (IAS) 39 (с поправкой) «Приемлемые статьи хеджирования» (применяется ретроспективно к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты). В поправке разъясняется, каким образом должны применяться в конкретных ситуациях принципы, определяющие отнесение риска или части потоков денежных средств к хеджируемым статьям. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет поправка на ее финансовую отчетность.
- d. МСФО (IAS) 40 (с поправкой), «Инвестиционная собственность» (и связанные с ней поправки к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IFRS) 7) (введен в действие с 1 июля 2009 года). Объекты, находящиеся в процессе строительства или застройки для будущего использования в качестве инвестиционной собственности, подпадают под применение пересмотренного стандарта МСФО (IAS) 40. В тех случаях, когда применяется модель оценки по справедливой стоимости, собственность оценивается по справедливой стоимости. В тех случаях, когда справедливую стоимость инвестиционной собственности, находящейся в процессе незавершенного строительства, невозможно достоверно оценить, эта собственность оценивается по стоимости приобретения или понесенных затрат до даты завершения строительства или даты, на которую появляется возможность достоверного определения справедливой стоимости. Следующие интерпретации и поправки к существующим стандартам были опубликованы и являются обязательными для учетных периодов Группы, начиная с 1 января 2009 года или после этой даты, или для более поздних периодов, но не относятся к операциям Группы.
- a. Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» и МСФО (IAS) 27 «Стоимость инвестиций в дочернюю, совместно контролируемую или ассоциированную компанию (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2009 года или после указанной даты).
- b. МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность» (и последующие поправки к МСФО (IFRS) 1) (введен в действие 1 июля 2009).
- c. МСФО (IAS) 1 (с поправкой) и МСФО (IAS) 32 (с поправкой) «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты).
- d. МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (и поправки к МСФО (IAS) 7) (введен в действие 1 января 2009 года).
- e. МСФО (IAS) 20 (с поправкой) «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» (введен в действие 1 января 2009 года).
- f. МСФО (IAS) 29 (с поправкой) «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики» (вступает в силу с 1 июля 2009 года).
- g. МСФО (IAS) 31 (с поправкой), «Доли участия в совместных предприятиях» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 16) (введен в действие с 1 июля 2009 года).
- h. МСФО 36 (с поправкой) – «Обесценение активов» (введен в действие с 1 января 2009 года).

#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

- i. Переклассификация финансовых активов – Поправка к МСФО 39 «Финансовые инструменты»: признание и оценка» и в МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации и последующая поправка», Переклассификация финансовых активов: дата вступления в силу и переходный период.
- j. МСФО 41 (Поправка) – «Сельское хозяйство» (введен в действие с 1 июля 2009 года).
- к. Поправка к Интерпретации КИМФО 9 и МСФО (IAS) 39 «Встроенные производные инструменты» (вступают в силу в отношении годовых периодов, заканчивающихся 30 июня 2009 г., или после этой даты).
- л. Интерпретация КИМФО 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты).
- м. Интерпретация КИМФО 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 октября 2008 г. или после этой даты).
- н. Интерпретация КИМФО 17 «Распределение неденежных активов в пользу собственников компаний» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года, или после этой даты).
- о. Интерпретация КИМФО 18 «Передача активов от потребителей» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2008 г. или после этой даты.
- р. МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» (пересмотрено в декабре 2008 года; применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты).

#### Примечание 5. Сегментная информация

Группа применяет МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», вступающий в силу 1 января 2009 года.

МСФО (IFRS) 8 устанавливает стандарты раскрытия информации по операционным сегментам и связанной с ними информации о продукции и услугах, географических районах, основных клиентах. В соответствии с МСФО (IFRS) 8 операционными сегментами являются такие компоненты организации, по которым имеется отдельная финансовая информация, которая анализируется руководителем, отвечающим за принятие решений по операционной деятельности, при распределении ресурсов на сегмент и оценке результатов его деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является Правление Материнской компании.

В конце 2008 года Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. Под операционным сегментом понимается юридическое лицо или филиал. Правление рассматривает деятельность Группы как по географическим признакам (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (генерация, распределение, торговля и прочие). В этой связи каждый сегмент представляет определенный вид деятельности в определенной стране.

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены следующие сегменты (с учетом доходов, EBITDA и общих активов):

- ☐ Сегмент «Генерация в России» (представлен электростанциями Материнской компании);
- ☐ Сегмент «Торговля в России» (представлен головной компанией, филиалами Материнской компании в г. Омске и г. Орле);
- ☐ Сегмент «Торговля в Финляндии» (представлен RAO Nordic Oy);
- ☐ Сегмент «Распределение в Грузии» (представлен АО «Теласи»);
- ☐ Сегмент «Распределение в Армении» (представлен АО «Электрические сети Армении»);
- ☐ Прочие сегменты

«Прочие» включает совместно контролируемое предприятие, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», которое отражается в финансовой отчетности по методу долевого участия. АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности, как отдельный операционный сегмент.

«Нераспределенные статьи» включают исключаемые из консолидации внутрихозяйственные операции, проценты к уплате, прибыли/(убытки) по курсовым разницам, связанные с кредитами и займами, полученными Материнской компанией.

#### **Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)**

Орган, принимающий решения по операционной деятельности, оценивает результаты сегментов на основе EBITDA, которая рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до начисления процентов к получению, процентов к уплате, расходов по налогу на прибыль, износа основных средств и амортизации нематериальных активов. Определение EBITDA Группой может отличаться от определений других компаний. Информация об износе основных средств и амортизации нематериальных активов, процентах к получению и процентах к уплате раскрывается в сегментной информации, так как она анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности, на регулярной основе.

Активы сегмента оцениваются как общая сумма активов, распределенных по сегментам, не включая межсегментные остатки.

Выручка по каждому сегменту представляет собой выручку от реализации электрической энергии, мощностей и тепловой энергии, распределенную на сегмент.

Показатели сегмента, анализируемые органом, принимающим решения по операционной деятельности, подготовлены на основе национальных учетных принципов в соответствующих странах и не включают межсегментные остатки. Для увязки сегментных показателей с финансовой отчетностью были подготовлены таблицы пересчета. В таблицах приведены поправки и переклассификации, использованные для приведения бухгалтерских записей, подготовленных по национальному законодательству, в соответствие с МСФО.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» впервые применило МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» в отношении периода, который начинается 1 января 2009 года. Данный стандарт требует корректировки сравнительной информации по сегментам за предыдущий год для приведения в соответствие с требованиями МСФО (IFRS) 8. Как указано в Примечании 1, в первой половине 2008 года в Группе была проведена реструктуризация. Органы различных предприятий, принимающие решения по операционной деятельности, имеют различные механизмы и форматы разделения финансово-хозяйственной деятельности в целях распределения ресурсов по сегментам и оценке результатов деятельности сегментов. Соответственно, информация по сегментам не раскрывается по состоянию на 31 декабря 2008 года, 30 июня 2008 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года, так как такая информация не доступна и ее подготовка требует значительных затрат.

Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)

	Генерация	Торговля	Торговля	Сбыт	Сбыт	Прочие	Нераспределенные по сегментам	Итого
	Российская Федерация	Российская Федерация	Финляндия	Грузия	Армения			
<b>Итого выручка</b>	<b>135 701</b>	<b>387 517</b>	<b>100 605</b>	<b>50 563</b>	<b>95 216</b>	<b>157 465</b>	<b>(107 398)</b>	<b>819 669</b>
<i>Выручка от сторонних компаний</i>	<i>13 701</i>	<i>292 753</i>	<i>10 605</i>	<i>50 563</i>	<i>95 018</i>	<i>145 029</i>	<i>-</i>	<i>819 669</i>
<i>Выручка от внутрисегментных операций</i>	<i>-</i>	<i>94 764</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>198</i>	<i>12 436</i>	<i>(107 398)</i>	<i>-</i>
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	(7 317)	(303 628)	(88 489)	(19 185)	(47 489)	(33 077)	107 363	(391 822)
Расходы на топливо	(58 178)	-	-	-	-	(63 507)	-	(121 685)
Доля в (убытке)/прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	-	(53)	-	-	-	190	-	137
<b>EBITDA</b>	<b>41 906</b>	<b>49 916</b>	<b>2 334</b>	<b>16 838</b>	<b>5 438</b>	<b>14 582</b>	<b>(42 475)</b>	<b>88 539</b>
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	(31 469)	(332)	(16)	(1 259)	(4 763)	(8 564)	-	(46 403)
Проценты к получению	3	5 904	-	53	-	1 753	-	7 713
Проценты к уплате	(26)	-	-	(747)	(2 521)	(979)	(22 384)	(26 657)
	Генерация	Торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Прочие	Итого	
	Российская Федерация	Российская Федерация	Финляндия	Грузия	Армения			
<b>Итого активы, включая</b>	<b>1 225 519</b>	<b>526 742</b>	<b>46 438</b>	<b>87 793</b>	<b>172 251</b>	<b>537 995</b>		<b>2 596 738</b>
<i>Основные средства</i>	<i>1 024 372</i>	<i>46 150</i>	<i>114</i>	<i>57 500</i>	<i>126 806</i>	<i>315 881</i>		<i>1 570 823</i>
<i>Гудвил</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>32 591</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>		<i>32 591</i>
<i>Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия</i>	<i>-</i>	<i>662</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>1 984</i>		<i>2 646</i>
<b>Итого обязательств, включая</b>	<b>299</b>	<b>724 782</b>	<b>5 041</b>	<b>41 010</b>	<b>66 227</b>	<b>128 680</b>		<b>966 039</b>
<i>Кредиты и займы</i>	<i>299</i>	<i>492 908</i>	<i>39</i>	<i>10 394</i>	<i>40 073</i>	<i>66 733</i>		<i>610 446</i>
<b>Капитальные затраты</b>	<b>87 582</b>	<b>1 679</b>	<b>-</b>	<b>2 464</b>	<b>20 890</b>	<b>19 262</b>		<b>131 877</b>

**Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)**

Основные различия между финансовой отчетностью и сегментной информацией обусловлены следующими причинами:

- ☐ несколько предприятий Группы не используют политику по переоценке основных средств в управленческом учете;
- ☐ различные методы учета АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
- ☐ большинство поправок по МСФО, сделанных в финансовой отчетности материнской компании и АО «Молдавская ГРЭС», не включено в управленческий учет.

Ниже в таблицах представлена увязка результатов сегментов с комбинированной и консолидированной промежуточной финансовой отчетностью:

<b>Выручка по отчетным сегментам</b>	<b>819 669</b>
Взаимозачет оборотов по двусторонним соглашениям о торговле электроэнергией материнской компании	(8 432)
Разницы от пересчета иностранных валют	(3 451)
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (Примечание 9)	(32 188)
Выручка, включенная в прочий операционный доход	653
<b>Выручка в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о совокупном доходе</b>	<b>776 251</b>
<b>Приобретение электроэнергии и мощности по отчетным сегментам</b>	<b>391 822</b>
Взаимозачет оборотов по двусторонним соглашениям о торговле электроэнергией материнской компании	(8 432)
Разницы от пересчета иностранных валют	(1 523)
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(110)
Производные инструменты (деривативы) на покупку/ продажу электроэнергии	(2 775)
Прочие	339
<b>Приобретение электроэнергии и мощности в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о совокупном доходе</b>	<b>379 321</b>
<b>Расходы на топливо по отчетным сегментам</b>	<b>121 685</b>
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(6 896)
Прочие	(10)
<b>Расходы на топливо в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о совокупном доходе</b>	<b>114 779</b>
<b>Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий по отчетным сегментам</b>	<b>137</b>
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (Примечание 9)	1 063
Прочие	(207)
<b>Доля в убытке зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о совокупном доходе</b>	<b>993</b>

**Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)**

<b>ЕВИТДА по отчетным сегментам</b>	<b>88 539</b>
АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2»	(3 956)
Курсовые разницы по займам, полученным от KFW (Примечание 18 (iii))	2 218
Прочие	(806)
<b>ЕВИТДА в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о совокупном доходе</b>	<b>85 995</b>
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	(40 923)
Проценты к получению	7 523
Проценты к уплате	(27 198)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>25 397</b>
<b>Износ и амортизация по отчетным сегментам</b>	<b>46 403</b>
Поправки в связи с политикой по переоценке основных средств некоторых предприятий Группы	(1 859)
Износ, включенный в прочие операционные расходы	608
Разницы от пересчета иностранных валют	(195)
АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2»	(4 514)
Прочие	480
<b>Износ и амортизация в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о совокупном доходе</b>	<b>40 923</b>
<b>Итого активы по отчетным сегментам</b>	<b>2 596 738</b>
Поправки в связи с политикой по переоценке основных средств некоторых предприятий Группы	(164 791)
Обесценение векселей ОАО «Молдавская ГРЭС»	(34 712)
Взаимозачет НДС в материнской компании	(16 923)
Обесценение финансовых вложений в ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	(5 621)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности материнской компании	(5 157)
Дисконтирование кредиторской и дебиторской задолженности материнской компании	(4 934)
Поправка в связи с приобретением UAB Alproka	(1 756)
Поправка в связи с приобретением ERC	1 406
Капитализированные расходы по процентам, относящиеся к займам материнской компании и АО «Электрические сети Армении»	(1 158)
АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2» (Примечание 9)	(224 749)
Финансовые вложения в АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2», учитываемые по методу долевого участия (Примечание 9)	80 412
Прочие	(101)
<b>Итого активы в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о финансовом положении</b>	<b>2 218 654</b>

**Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)**

<b>Основные средства отчетным сегментам</b>	<b>1 570 823</b>
Поправки в связи с политикой по переоценке основных средств некоторых предприятий Группы	(164 791)
Переклассификация авансов, выданных на финансирование капитальных затрат	58 792
Переклассификация незавершенного строительства, относящегося к строительству второго энергоблока на ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», при котором материнская компания является агентом	(34 377)
Разницы от пересчета иностранных валют	4 175
Консолидационные поправки в связи с исключением внутрихозяйственных нерезализованных прибылей	(853)
Капитализированные расходы по процентам, относящимся к займам материнской компании и АО «Электрические сети Армении»	(516)
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(195 701)
Прочие	(579)
<b>Основные средства в соответствии с Комбинированным и консолидированным отчетом о финансовом положении</b>	<b>1 236 973</b>
<b>Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия по отчетным сегментам</b>	<b>2 646</b>
Поправка в связи с приобретением UAB Alproka	(1 756)
Финансовые вложения в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», учитываемые по методу долевого участия (Примечание 9)	80 412
Прочие	29
<b>Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о финансовом положении</b>	<b>81 331</b>
<b>Итого обязательства по отчетным сегментам</b>	<b>966 039</b>
Взаимозачет НДС в материнской компании	(16 923)
Эффект дисконтирования по займам (Примечание 18, i и iii)	(13 993)
Резерв по налогу на прибыль	976
Разницы от пересчета иностранных валют	1 958
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(47 790)
Прочие	(1 840)
<b>Итого обязательства в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о финансовом положении</b>	<b>888 427</b>

**Примечание 5. Сегментная информация (продолжение)**

<b>Кредиты и займы по отчетным сегментам</b>	<b>610 446</b>
Эффект дисконтирования по займам (Примечание 18, i и iii)	(13 993)
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	(39 307)
Курсовые разницы	2 901
<b>Кредиты и займы в соответствии с Комбинированным и консолидированным промежуточным отчетом о финансовом положении</b>	<b>560 047</b>

**Информация по географическим сегментам**

Правление Группы также рассматривает доходы, полученные в юрисдикциях предприятий Группы и зарубежом, а также внеоборотные активы (основные средства и нематериальные активы, включая гудвил), по месту нахождения активов.

	Доход в юрисдикции предприятий Группы <sup>1</sup>	Доход в других странах <sup>1</sup>	Итого доход по месту расположения клиентов	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов
Российская Федерация	239 490	-	239 490	1 178 142
Финляндия	100 605	86 988	187 593	32 705
Армения	93 464	-	93 464	156 917
Белорусь	-	74 726	74 726	-
Молдавия	4 725	62 563	67 288	63 588
Грузия	59 110	5 368	64 478	77 232
Прочие	46 388	46 242	92 630	197 236
<i>Казахстан</i>	32 732	10 763	43 495	196 616
<i>Латвия</i>	-	11 678	11 678	-
<i>Литва</i>	13 656	-	13 656	463
<i>Румыния</i>	-	13 069	13 069	-
<i>Азербайджан</i>	-	281	281	-
<i>Украина</i>	-	395	395	6
<i>Китай</i>	-	6 066	6 066	-
<i>Монголия</i>	-	2 414	2 414	-
<i>Нагорный Карабах</i>	-	1 576	1 576	-
<i>Турция</i>	-	-	-	151
<b>ИТОГО</b>	<b>543 782</b>	<b>275 887</b>	<b>819 669</b>	<b>1 705 820</b>

<sup>1</sup> Доходы относятся к странам, в которых находятся клиенты.



## Примечание 6. Приобретения

В 2008 году и первой половине 2009 года Группа осуществила несколько приобретений. Информация о приобретениях представлена ниже.

### Приобретение ERC

По состоянию на 1 января 2008 года Oy RAO Nordic, входящая в состав Группы, владела 18%-ной долей в уставном капитале UAB Energijos Realizacijos Centras (Литва), сокращенное название ERC. В мае 2008 года Oy RAO Nordic приобрела дополнительно 33% в уставном капитале ERC. Общая сумма за дополнительный пакет акций, оплаченная денежными средствами Oy RAO Nordic, составила 31,6 млн. евро. Таким образом, в мае 2008 года Группа получила контроль над ERC.

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств (тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	581
Нематериальные активы	29
Инвестиции в зависимое общество (UAB Alproka)	314
Прочие внеоборотные активы	2 685
Дебиторская задолженность	3 846
Денежные средства и их эквиваленты	2 043
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(4 876)
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	(530)
<b>Справедливая стоимость чистых приобретенных активов</b>	<b>4 092</b>
Минус: доля, не обеспечивающая контроль (49 процентов чистых активов ERC)	(2 005)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах компании</b>	<b>2 087</b>
Гудвил в связи с приобретением	32 591
<b>Общая сумма компенсации, уплаченная за 33%-ную долю ERC (май 2008 года)</b>	<b>31 600</b>
<b>Общая сумма компенсации, уплаченная за 18%-ную долю ERC (январь 2005 года)</b>	<b>3 078</b>

Отток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 29 557 тыс. евро (сумма, уплаченная при приобретении в размере 31 600 тыс. евро за вычетом полученных в результате сделки денежных средств и их эквивалентов приобретенного общества в сумме 2 043 тыс. евро).

В результате приобретения контроля над ERC, Группа приобрела долю 49,99% в зависимом обществе UAB Alproka (Примечание 9).

С даты приобретения до 30 июля 2008 года на долю ERC в показателе выручки Группы пришлось 5 124 тыс. евро, а в показателе чистой прибыли – 1 053 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2008 года, оцененная выручка от продаж для Группы составила бы 10 132 тыс. евро, а чистая прибыль – 2 759 тыс. евро.

### Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в Interenergo B.V. и ОАО «Электрические сети Армении»

В марте 2009 года ES Georgia Holdings B.V, предприятие Группы, приобрело у третьей стороны долю 33,3% в Interenergo B.V., предприятии Группы. Общая сумма вознаграждения составила 1 290 тыс. долларов США (1 020 тыс. евро). В результате этой операции доля Группы в of Interenergo B.V. составила 100%. В результате операции была приобретена ранее не принадлежащая доля, не обеспечивающая контроль, в размере 33,3% в Interenergo B.V и ОАО «Электрические сети Армении» на сумму 5 829 тыс. евро.

## Примечание 7. Основные средства

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная/переоцененная стоимость</i>						
Сальдо на 1 января 2008 года	280 818	179 106	703 358	53 695	159 311	1 376 288
Переклассификация	1 028	4 482	2 287	(7 797)	-	-
Поступления	37	-	1	593	91 364	91 995
Передача	5 175	3 546	16 892	2 585	(28 198)	-
Выбытия	(1 133)	(81)	(102)	(266)	(1 382)	(2 964)
Приобретение компаний Группы	-	-	-	580	-	580
Разница от пересчета иностранных валют	(7 872)	(7 700)	(21 478)	(1 819)	(5 079)	(43 948)
Сальдо на 30 июня 2008 года	<u>278 053</u>	<u>179 353</u>	<u>700 958</u>	<u>47 571</u>	<u>216 016</u>	<u>1 421 951</u>
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	2 286	54 399	261	-	56 946
Сальдо на 1 января 2009 года	264 664	194 869	688 971	52 320	241 061	1 441 885
Поступления	16	3	3	111	93 595	93 728
Передача	810	5 742	6 777	2 771	(16 100)	-
Выбытия	(499)	(245)	(202)	(588)	(2 043)	(3 577)
Разница от пересчета иностранных валют	(10 685)	(15 661)	(35 314)	(2 926)	(14 983)	(79 569)
Сальдо на 30 июня 2009 года	<u>254 306</u>	<u>184 708</u>	<u>660 235</u>	<u>51 688</u>	<u>301 530</u>	<u>1 452 467</u>
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	1 925	45 819	219	-	47 963
<i>Амортизация и резерв под обесценение основных средств</i>						
Сальдо на 1 января 2008 года	(8 485)	(12 230)	(63 833)	(6 780)	(193)	(91 521)
Переклассификация	(105)	(6)	(646)	757	-	-
Амортизационные отчисления	(3 190)	(3 706)	(33 247)	(3 289)	-	(43 432)
Выбытия	21	5	10	64	-	100
Передача	-	-	(33)	-	33	-
Разница от пересчета иностранных валют	417	705	2 827	253	13	4 215
Сальдо на 30 июня 2008 года	<u>(11 342)</u>	<u>(15 232)</u>	<u>(94 922)</u>	<u>(8 995)</u>	<u>(147)</u>	<u>(130 638)</u>
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	(180)	(7 875)	(74)	-	(8 129)
Сальдо на 1 января 2009 года	(24 119)	(18 953)	(129 541)	(12 009)	(159)	(184 781)
Переклассификация	-	5	(5)	-	-	-
Амортизационные отчисления	(3 183)	(4 005)	(29 370)	(3 529)	-	(40 087)
Выбытия	118	22	42	133	-	315
Разница от пересчета иностранных валют	576	1 995	5 745	720	23	9 059
Остаток на 30 июня 2009 года	<u>(26 608)</u>	<u>(20 936)</u>	<u>(153 129)</u>	<u>(14 685)</u>	<u>(136)</u>	<u>(215 494)</u>
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	(252)	(11 055)	(104)	-	(11 411)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>						
На 30 июня 2008 года	<u>266 711</u>	<u>164 121</u>	<u>606 036</u>	<u>38 576</u>	<u>215 869</u>	<u>1 291 313</u>
На 31 декабря 2008 года	<u>240 545</u>	<u>175 916</u>	<u>559 430</u>	<u>40 311</u>	<u>240 902</u>	<u>1 257 104</u>
На 30 июня 2009 года	<u>227 698</u>	<u>163 772</u>	<u>507 106</u>	<u>37 003</u>	<u>301 394</u>	<u>1 236 973</u>

## Примечание 7. Основные средства (продолжение)

В категории «Земля и здания» отражена земля в сумме 12 503 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 12 351 тыс. евро, 30 июня 2008 года: 18 522 тыс. евро).

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств. По состоянию на 30 июня 2009 года такие авансы составили 59 396 тыс. евро, включая сумму 38 693 тыс. евро по ОАО «Ивановские ПГУ» и сумму 7 423 тыс. евро по ЗАО «Электрические сети Армении») (на 31 декабря 2008 года: 65 089 тыс. евро, на 30 июня 2008 года: 104 676 тыс. евро).

### (а) Условная стоимость на дату перехода на МСФО

Справедливая стоимость объектов основных средств присоединенных компаний, которые не составляли ранее финансовую отчетность по МСФО (ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС», «Ивановские ПГУ», «Сочинская ТЭС», «Калининградская ТЭЦ-2», «Северо-Западная ТЭЦ»), была определена независимым оценщиком и использована в качестве условной стоимости данных объектов на дату перехода на МСФО (Примечание 3).

### (б) Модель учета по первоначальной стоимости

Остаточная стоимость каждой отдельной группы основных средств, отраженных в финансовой отчетности по переоцененной стоимости, определяемая на основе модели учета по первоначальной стоимости, приведена ниже:

	<b>Земля и здания</b>	<b>Сооружения</b>	<b>Машины и оборудование</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
Чистая балансовая стоимость на 30 июня 2008 года	<u>271 979</u>	<u>164 887</u>	<u>575 952</u>	<u>43 874</u>	<u>32 704</u>	<u>1 089 396</u>
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года	<u>267 170</u>	<u>169 834</u>	<u>485 480</u>	<u>99 989</u>	<u>203 848</u>	<u>1 226 321</u>
Чистая балансовая стоимость на 30 июня 2009 года	<u>252 138</u>	<u>188 956</u>	<u>484 291</u>	<u>28 470</u>	<u>245 991</u>	<u>1 199 846</u>

### (в) Обесценение стоимости основных средств

По мнению руководства Группы, существующий резерв представляет собой наилучшую оценку эффекта обесценения с учетом текущих экономических условий в Российской Федерации и других странах, в которых Группа ведет свою деятельность, и ожиданий в отношении деятельности в будущем.

## Примечание 7. Основные средства (продолжение)

### ЗАО «Молдавская ГРЭС»

По состоянию на 31 декабря 2008 г. Группа провела оценку возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС», дочернего общества Группы. В 2008 году производственные мощности ЗАО «Молдавская ГРЭС» были загружены примерно на 15%; общество отразило выручку в сумме 42 539 тыс. евро. Руководство находится в активном поиске новых рынков сбыта для этого предприятия. При оценке возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» по состоянию на 31 декабря 2008 года руководство использовало следующие допущения и оценки в отношении новых рынков сбыта:

- ☐ Предполагается, что выручка за 2009 и 2010 годы будет не ниже 163,7 млн. евро и 200 млн. евро соответственно;
- ☐ Основным источником роста выручки станет экспорт электроэнергии в Румынию и Молдавию. Во-первых, увеличение экспортной выручки связано с ожидаемым началом в 2012 году значительных поставок электроэнергии в Румынию в так называемом режиме «антенна» после проведения запланированной модернизации молдавских сетей электропередачи. Во-вторых, увеличение экспортной выручки ожидается в связи с началом в январе 2009 года экспортных поставок электроэнергии в Молдавию, которые покроют большую часть спроса на электроэнергию в этой стране. Ожидается, что объем выручки от продажи электроэнергии на экспорт достигнет 96% от общей выручки, начиная с 2012 года, при этом в следующие десять лет экспортные поставки в Румынию должны обеспечить в среднем 52% общей выручки (включая поставки в режиме «антенна» – 44%), а в Молдавию – в среднем 44 %.

По состоянию на 30 июня 2009 года руководством была проанализирована оценка возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» и сделан вывод, что, хотя наблюдается некоторое ухудшение деятельности дочернего общества в краткосрочном периоде, данный краткосрочный эффект не настолько значителен, чтобы потребовалось признание обесценения активов, если учесть ожидания в отношении долгосрочной деятельности. Если бы резерв под обесценение был бы рассчитан исходя исключительно из текущего объема продаж и уровня цен, в комбинированном и консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе за период, заканчивающийся 30 июня 2009 года, была бы признана дополнительная сумма резерва под обесценение стоимости основных средств в сумме 40 млн. евро.

### Материнская компания

По состоянию на 31 декабря 2008 года руководство оценило возможность возмещения балансовой стоимости основных средств Ивановских ПГУ, Северо-Западной ТЭЦ, Калининградской ТЭЦ-2 и Сочинской ТЭС в результате осуществления ими деятельности в будущем.

Для целей данной оценки руководство провело анализ экономического обесценения («тест на обесценение») в соответствии с МСФО (IAS) 36, в ходе которого возмещаемая стоимость по каждой единице, генерирующей денежные потоки, была сопоставлена с чистой балансовой стоимостью соответствующих основных средств, относящихся к данной единице. По мнению руководства, каждая электростанция, то есть филиал Материнской компании, представляет собой единицу, генерирующую денежные потоки. Возмещаемая стоимость оценивалась, исходя из ценности от использования актива, которая рассчитывалась путем дисконтирования расчетных будущих потоков денежных средств с применением различных допущений. Для целей дисконтирования применялась доналоговая ставка 16,7%. Кроме того, было принято во внимание, что на Группу оказал влияние продолжающийся глобальный финансовый и экономический кризис (далее – «экономический кризис»). В частности,

- ☐ экономический кризис привел к нестабильности на рынках капитала, определенному ухудшению ситуации с ликвидностью в российской экономике и более жестким условиям кредитования в России;
- ☐ изменились среднесрочные прогнозы по основным экономическим индикаторам, таким как индекс потребительских цен и ВВП;
- ☐ снижение цен на сырьевые товары, в частности на сырую нефть, стабильный газоконденсат, сжиженный углеводородный газ и нефтепродукты, свидетельствует о снижении уровня энергопотребления;
- ☐ ухудшение ситуации с ликвидностью вызвало снижение выпуска продукции многих российских компаний, что впоследствии оказало отрицательное воздействие на уровень энергопотребления.

#### **Примечание 7. Основные средства (продолжение)**

Полученные в результате оценки возмещаемые стоимости по всем единицам, генерирующим денежные потоки, за исключением Северо-Западной ТЭЦ и Ивановских ПГУ, оказались значительно выше балансовой стоимости основных средств, относящихся к соответствующей единице. Данные единицы, генерирующие денежные потоки, были признаны нечувствительными к изменению допущений, соответственно, в настоящей финансовой отчетности не представлен анализ чувствительности по данным единицам.

Ниже приводится анализ чувствительности к изменению основных допущений по Северо-Западной ТЭЦ. В рамках анализа чувствительности по Северо-Западной ТЭЦ при исследовании эффекта изменения каждого допущения остальные допущения принимались неизменными. Приведенные оценки особенно чувствительны к следующим факторам:

- ☐ Если бы ежегодные темпы роста цены реализации электроэнергии были снижены на 2%, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 7 249 тыс. евро ниже;
- ☐ Если бы ежегодные темпы роста закупочной цены газа были увеличены на 3%, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 7 891 тыс. евро ниже;
- ☐ Если бы ставка дисконтирования была на 1% выше, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 18 015 тыс. евро ниже.

Ниже приводится анализ чувствительности к изменению основных допущений по Ивановским ПГУ. В рамках анализа чувствительности по Ивановским ПГУ при исследовании эффекта изменения каждого допущения остальные допущения принимались неизменными. Приведенные оценки особенно чувствительны к следующему фактору:

- ☐ Если бы ставка дисконтирования была на 2% выше, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 19 569 тыс. евро ниже.

В результате проведения теста на обесценение стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2008 года руководство пришло к выводу, что не требуется начислять дополнительные убытки от обесценения стоимости основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2009 года изменений в допущениях или иных аспектах не произошло, следовательно, начисление дополнительных убытков от обесценения стоимости основных средств по состоянию на 30 июня 2009 года не требуется.

#### **г) Обеспечения**

По состоянию на 30 июня 2009 года имущество, балансовая стоимость которого составляет 3 298 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 813 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 0 тыс. евро), передано ЗАО «Электрические сети Армении» в залог в качестве обеспечения по некоторым кредитам, предоставленным ЗАО «HSBC Банк Армения» (Примечание 18).

## Примечание 8. Нематериальные активы

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Сальдо на 1 января 2008 года	289	5 035	386	5 710
Переклассификация из категории «Прочее» в категорию «Программное обеспечение»	-	39	(39)	-
Приобретение компаний Группы	33 997	-	29	34 026
Поступления	-	910	11	921
Выбытия	-	-	-	-
Разница от пересчета иностранных валют	(8)	(417)	(20)	(445)
Сальдо на 30 июня 2008 года	<b>34 278</b>	<b>5 567</b>	<b>367</b>	<b>40 212</b>
Сальдо на 1 января 2009 года	<b>34 247</b>	<b>6 703</b>	<b>410</b>	<b>41 360</b>
Поступления	-	1 274	200	1 474
Выбытия	-	(84)	-	(84)
Разница от пересчета иностранных валют	(14)	(540)	(14)	(568)
Сальдо на 30 июня 2009 года	<b>34 233</b>	<b>7 353</b>	<b>596</b>	<b>42 182</b>
<b>Амортизация</b>				
Сальдо на 1 января 2008 года	-	(1 221)	(114)	(1 335)
Переклассификация из категории «Прочее» в категорию «Программное обеспечение»	-	(20)	20	-
Амортизационные отчисления	-	(451)	(38)	(489)
Резерв под обесценение	-	-	-	-
Выбытия	-	-	-	-
Разница от пересчета иностранных валют	-	276	2	278
Сальдо на 30 июня 2008 года	-	<b>(1 416)</b>	<b>(130)</b>	<b>(1 546)</b>
Сальдо на 1 января 2009 года	-	(2 077)	(153)	(2 230)
Амортизационные отчисления	-	(726)	(110)	(836)
Резерв под обесценение	-	-	-	-
Выбытия	-	84	-	84
Разница от пересчета иностранных валют	-	159	7	166
Сальдо на 30 июня 2009 года	-	<b>(2 560)</b>	<b>(256)</b>	<b>(2 816)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>				
На 30 июня 2008 года	<b>34 278</b>	<b>4 151</b>	<b>237</b>	<b>38 666</b>
На 1 января 2009 года	<b>34 247</b>	<b>4 626</b>	<b>257</b>	<b>39 130</b>
На 30 июня 2009 года	<b>34 233</b>	<b>4 793</b>	<b>340</b>	<b>39 366</b>

Амортизационные отчисления включены в операционные затраты в комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе.

Сумма гудвила по состоянию на 31 декабря 2008 года представляла собой гудвил, признанный при приобретении ООО «Энергоспецсервисобслуживание» в 2005 году в сумме 250 тыс. евро и при приобретении ERC (Примечание 6) в 2008 году в сумме 33 997 тыс. евро.

Гудвил в сумме 33 997 тыс. евро в результате приобретения ERC был признан в качестве нематериального актива Группой, так как для Группы существует возможность реализации эффекта синергии в результате использования позиции Группы как экспортера российской электроэнергии и потенциала ERC по реализации импортированной электроэнергии на литовском электроэнергетическом рынке.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к ERC. Для целей тестирования на обесценение гудвил был отнесен к ERC как отдельной единице, генерирующей денежные потоки.

## Примечание 8. Нематериальные активы (продолжение)

Тест на обесценение был проведен исходя из следующих основных допущений:

ERC ведет деятельность по торговле электроэнергией, включая экспортно-импортные поставки в энергетическую систему Российской Федерации и из нее, а также осуществляет торговые операции на электроэнергетическом рынке Литвы. Выручка ERC за 2008 год составила 75 млн. евро, а чистая прибыль – 12 млн. евро.

Начиная с 2010 года, на рынке электроэнергетики Литвы произойдут значительные изменения в связи с планируемым закрытием атомной электростанции Игналина в конце 2009 года.

Атомная электростанция Игналина в настоящее время является основным генерирующим предприятием в Литве и Балтийском регионе в целом, на долю предприятия приходится 70% от общего объема производства электроэнергии в данном регионе. Дефицит электроэнергии, который возникает в связи с закрытием электростанции Игналина, потенциально может быть покрыт либо за счет увеличения производства литовскими электростанциями, либо за счет увеличения импорта электроэнергии в энергетическую систему Литвы из соседних систем, особенно из энергетической системы Российской Федерации, обладающей значительным экспортным потенциалом. Руководство Группы полагает, что второй сценарий является более реалистичным, так как предполагает более низкие затраты, поэтому тест на обесценение гудвила проводился на основе использования этого сценария. В соответствии с прогнозами спроса на электроэнергию, ежегодный темп роста спроса составит в среднем 3% и к 2020 году увеличится с текущего уровня, составляющего приблизительно 9,0 тыс. ГВт, приблизительно до 13,4 тыс. ГВт. Ожидается, что начиная с 2010 года и до 2020 года годовой объем импорта электроэнергии в Литву вырастет до 7,5 тыс. ГВт, при этом 50% данного объема будет обеспечиваться за счет поставок электроэнергии компанией ERC. При проведении теста на обесценение руководство исходило из более консервативных оценок и приняло объем электроэнергии, импортируемой ERC, равным 2,5 тыс. ГВт.

Предполагается, что данный объем поставок обеспечит валовую маржу в размере 17%, так как указанный выше объем позволяет ERC осуществлять продажу электроэнергии в пиковое время, когда можно получить более высокую рентабельность поставок.

При тестировании на обесценение стоимости нематериальных активов руководство применяло к денежным потокам доналоговую ставку дисконтирования 21,7%.

Если ожидаемый дефицит электроэнергии в Литве будет полностью покрываться за счет увеличения производства электроэнергии внутри Литвы, тогда в отношении приходящегося на Группу гудвила по ERC потребуются дополнительное обесценение, сумма гудвила будет ниже на 12 млн. евро.

По мнению руководства, на 30 июня 2009 года не требуется корректировка допущений, применявшихся по состоянию на 31 декабря 2008 года, а, следовательно, и признание снижения балансовой стоимости гудвила.

## Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

Информация о финансовых вложениях в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия и изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

		Доля собственности/Доля голосующих акций	
		30 июня 2009 года	30 июня 2008 года
Статус	Страна		
Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	50,0%	50,0%
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» UAB Alproka	Литва	49,99%	49,99%
Совместно контролируемое предприятие	Республика Кыргызстан	50,0%	50,0%
АО «Камбарата ГЭС- 1» ЗАО «Промышленная энергетическая компания»	Российская Федерация	50,0%	50,0%

**Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия (продолжение)**

	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	ЗАО «Промыш- ленная энергетиче- ская компания »	UAB Alproka	АО «Камбарат а ГЭС-1»	Итого
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2008 года</b>	<b>81 326</b>	<b>239</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>81 565</b>
Поступления	-	-	315	-	315
Доля переоценки основных средств без учета эффекта на налог на прибыль	(538)	-	-	-	(538)
Доля в прибыли/ (убытке) после налогообложения	1 937	(144)	568	-	2 361
Дивиденды полученные	(1 073)	-	-	-	(1 073)
Разница от пересчета иностранных валют	(5 413)	(7)	-	-	(5 420)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2008 года</b>	<b>76 239</b>	<b>88</b>	<b>883</b>	<b>-</b>	<b>77 210</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2009 года</b>	<b>104 626</b>	<b>28</b>	<b>163</b>	<b>-</b>	<b>104 817</b>
Поступления	-	-	-	662	662
Доля переоценки основных средств без учета эффекта на налог на прибыль	(648)	-	-	-	(648)
Доля в прибыли/ (убытке) после налогообложения	(1 063)	(27)	97	-	(993)
Дивиденды полученные	(2 904)	-	-	-	(2 904)
Разница от пересчета иностранных валют	(19 599)	(1)	-	(3)	(19 603)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2009 года</b>	<b>80 412</b>	<b>-</b>	<b>260</b>	<b>659</b>	<b>81 331</b>

*АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»*

Ниже представлена финансовая информация по совместно контролируемому предприятию АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года	За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2008 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
Внеоборотные активы	200 874	252 715	212 829
Оборотные активы	23 875	26 220	22 805
Долгосрочные обязательства	(58 800)	(63 361)	(76 540)
Краткосрочные обязательства	(5 126)	(6 322)	(6 616)
Выручка	32 188	86 385	36 111
(Убыток)/ прибыль за период	(2 126)	10 413	3 873



**Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия (продолжение)**

*ЗАО «Промышленная энергетическая компания»*

По структуре собственности ЗАО «Промышленная энергетическая компания» представляет собой совместно контролируемое предприятие, и Группа учитывает его по методу долевого участия.

Ниже представлена финансовая информация по ЗАО «Промышленная энергетическая компания»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года	За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2008 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
Внеоборотные активы	138	148	131
Оборотные активы	8	59	81
Краткосрочные обязательства	(198)	(152)	(36)
Выручка	67	222	28
Убыток за период	(104)	(407)	(288)

*UAB Alproka*

В мае 2008 года Группа приобрела контроль над компанией ERC, у которой имеются финансовые вложения в зависимое общество UAB Alproka.

Ниже представлена финансовая информация по UAB Alproka по состоянию на отчетную дату:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года	За период с даты приобретения до 31 декабря 2008 года	За период с даты приобретения до 30 июня 2008 года
Внеоборотные активы	109	24	-
Оборотные активы	2 177	3 326	9 151
Краткосрочные обязательства	(1 268)	(2 711)	(5 689)
Выручка	1 509	6 622	4 301
Прибыль за период	376	1 726	2 230

*АО «Камбарата ГЭС-1»*

В мае 2009 года Материнская компания и АО «Электрические станции» (Республика Кыргызстан) образовали АО «Камбарата ГЭС-1», зарегистрированное в Республике Кыргызстан. Компания создана для завершения строительства ГЭС Камбарата в Республике Кыргызстан.

Информация о справедливой стоимости активов и обязательств объекта инвестиций на отчетную дату представлена ниже:

	30 июня 2009 года
Внеоборотные активы	-
Оборотные активы	1 318
Краткосрочные обязательства	-

**Примечание 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль**

**(а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль**

Различия между МСФО и соответствующим налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц на основе действующих или объявленных ставок и законодательства по состоянию на отчетную дату.

**Примечание 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)**

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	Активы			Обязательства		
	30 июня 2009 года	31 Декабря 2008 года	30 Июня 2008 года	30 июня 2009 года	31 Декабря 2008 года	30 Июня 2008 года
Основные средства	5 559	6 767	11 340	(9 582)	(11 609)	(14 176)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	5	36	29	(14 767)	(19 534)	(16 423)
Задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	5 658	5 146	12 789	(734)	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	556	1 629	14 126	(432)	-	-
Прочее	3 080	3 187	3 656	(164)	97	(275)
Налоговые активы/(обязательства)	<b>14 858</b>	<b>16 765</b>	<b>41 940</b>	<b>(25 679)</b>	<b>(31 046)</b>	<b>(30 874)</b>
Зачет налога	(8 075)	(8 003)	(7 181)	8 075	8 003	7 181
	<b>6 783</b>	<b>8 762</b>	<b>34 759</b>	<b>(17 604)</b>	<b>(23 043)</b>	<b>(23 693)</b>

**(б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль**

Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались по компаниям Группы, расположенным в Армении, по следующим статьям:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Вычитаемые временные разницы	17 265	12 296	10 420
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	169	225	335
	<b>17 434</b>	<b>12 521</b>	<b>10 755</b>

Вычитаемые временные разницы, в основном, относятся к основным средствам.

Срок использования налоговых убытков истекает в 2009 году. Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались в отношении указанных статей, поскольку, по мнению руководства, маловероятно, что в будущем соответствующие компании Группы получают налогооблагаемую прибыль, достаточную для покрытия данных налоговых активов.

**Примечание 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)**

**Изменение временных разниц в течение года**

*Отложенные активы по налогу на прибыль:*

	<b>1 января 2008 года</b>	<b>Признано в Отчете о прибылях и убытках</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по пересчету иностран. валют)</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по переоценке)</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
Основные средства	12 246	(4 123)	(189)	-	7 934
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	10	19	-	-	29
Задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	9 163	994	370	-	10 527
Прочее	4 006	(1 849)	(14)	-	2 143
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	16 459	(1 914)	(419)	-	14 126
	<b>41 884</b>	<b>(6 873)</b>	<b>(252)</b>	<b>-</b>	<b>34 759</b>
			<b>Признано в капитале (Резерв по пересчету иностран. валют)</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по переоценке)</b>	<b>30 июня 2009 года</b>
Основные средства	3 551	(974)	(129)	-	2 448
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	36	(28)	(2)	-	6
Задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	3 091	(62)	5	-	3 034
Прочее	994	50	29	222	1 295
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 090	(1 078)	(12)	-	-
	<b>8 762</b>	<b>(2 092)</b>	<b>(109)</b>	<b>222</b>	<b>6 783</b>

**Примечание 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)**

*Отложенные обязательства по налогу на прибыль:*

	<b>1 января 2008 года</b>	<b>Признано в Отчете о прибылях и убытках</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по пересчету иностран. валют)</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по переоценке)</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
Основные средства	(10 549)	(479)	258	-	(10 770)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(17 594)	(359)	1 400	129	(16 424)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(366)	366	-	-	-
Прочее	3 863	(237)	(125)	-	3 501
	<b>(24 646)</b>	<b>(709)</b>	<b>1 533</b>	<b>129</b>	<b>(23 693)</b>

  

	<b>1 января 2009 года</b>	<b>Признано в Отчете о прибылях и убытках</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по пересчету иностран. валют)</b>	<b>Признано в капитале (Резерв по переоценке)</b>	<b>30 июня 2009 года</b>
Основные средства	(8 393)	1 183	738	-	(6 472)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(19 534)	794	3 843	130	(14 767)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	-	-	-
Прочее	4 884	(891)	(358)	-	3 635
	<b>(23 043)</b>	<b>1 086</b>	<b>4 223</b>	<b>130</b>	<b>(17 604)</b>

Группа признала временные разницы по основным средствам, связанные с различиями в нормах амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета и с различиями между справедливой стоимостью основных средств и их налоговой базой.

Отложенное обязательство по налогу на прибыль в сумме 130 тыс. евро было признано в составе капитала по АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в отношении восстановления резерва по переоценке основных средств, приходящегося на долю Группы (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года: 129 тыс. евро)

Группа не отразила отложенные обязательства по налогу на прибыль в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние общества, т.к. Группа может контролировать сроки реализации этих временных разниц и не намеревается их реализовывать в обозримом будущем. За периоды, закончившиеся 30 июня 2009 года, 31 декабря 2008 года и 30 июня 2008 года, соответствующие временные налоговые разницы составили 108 430 тыс. евро, 112 303 тыс. евро и 95 725 тыс. евро.

## Примечание 11. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>			
Долгосрочные займы выданные, включая проценты	21 532	81	413
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(53)	(56)	(63)
Долгосрочные займы выданные, включая проценты, нетто	21 479	25	350
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 189	4 429	3 001
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(2 264)	(1 834)	(1 259)
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 925	2 595	1 742
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	8 788	8 870	8 456
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(4 546)	(5 080)	(5 617)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	4 242	3 790	2 839
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9 694	5 650	903
Долгосрочные производные финансовые инструменты	1 006	-	-
Долгосрочный банковский депозит	-	724	23 166
	<b>39 346</b>	<b>12 784</b>	<b>29 000</b>
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>			
Прочие внеоборотные активы	145 885	134 970	7 546
	<b>145 885</b>	<b>134 970</b>	<b>7 546</b>
	<b>185 231</b>	<b>147 754</b>	<b>36 546</b>

По состоянию на 30 июня 2009 года в составе долгосрочных займов, выданных Группой, отражена сумма 21 462 тыс. евро, относящаяся к займу, предоставленному ЗАО «Электролуч», компании, которая была приобретена после отчетной даты (Примечание 33). Займ был получен в результате принятия на себя обязательства по займу в сумме 30 млн. долл. США, предоставленному ОАО «Альфа-Банк» ЗАО «Электролуч» ранее в 2007 году. Здания ЗАО «Электролуч» находятся в качестве обеспечения по данному займу.

На 30 июня 2009 года в составе финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отражены финансовые вложения в акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Таджикистан) в сумме 5 282 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 5 586 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 797 тыс. евро). Увеличение суммы финансовых вложений в ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» произошло в результате передачи ОАО РАО «ЕЭС России» акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Компании. Акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» были переданы ОАО РАО «ЕЭС России» 1 июля 2008 года ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» в результате выделения последнего из ОАО РАО «ЕЭС России», после чего они были внесены в уставный капитал Компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к Компании. Акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», внесенные в уставный капитал Компании, были отражены в учете по справедливой стоимости, составившей 5 465 тыс. евро, в рамках сделок по обмену акциями.

**Примечание 11. Прочие внеоборотные активы (продолжение)**

На 30 июня 2009 года в составе финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, отражены финансовые вложения в акции ОАО ТГК-11 (2,59% обыкновенных акций) в сумме 4 351 тыс. евро, которые были приобретены ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия», компанией Группы, 8 июня 2009 года.

На 30 июня 2009 года сумма долгосрочных производных финансовых инструментов составила 1 006 тыс. евро (на 30 июня 2008 года: 0 тыс. евро), что представляет собой справедливую стоимость договора о процентном свопе, заключенного с ООО HSBC Bank RR с целью хеджирования будущих процентных выплат (Примечание 16).

По состоянию на 30 июня 2009 года в составе прочих внеоборотных активов была отражена сумма 140 185 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 128 877 тыс. евро), которая относится к строительству второго энергоблока на ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и включает авансы, уплаченные ОАО «ВО Технопромэкспорт» (организации, осуществляющей строительство) в сумме 100 581 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 114 520 тыс. евро), а также стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 35 424 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 14 357 тыс. евро) и НДС в сумме 4 180 тыс. евро (Примечание 20).

По состоянию на 30 июня 2009 года в составе прочих внеоборотных активов отражена сумма 1 549 тыс. евро, которая представляет собой предварительную оплату, внесенную на солидарные и индивидуальные счета в негосударственном пенсионном фонде и относящуюся к работающим сотрудникам (на 31 декабря 2008 года: 1 599 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 1 795 тыс. евро). Суммы предварительной оплаты предназначены для погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2009 года</b>	(1 834)	(56)	(5 080)	(6 970)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(434)	-	-	(434)
Восстановление дисконта	10	-	258	268
Разница от пересчета иностранных валют	(6)	3	276	273
<b>На 30 июня 2009 года</b>	<b>(2 264)</b>	<b>(53)</b>	<b>(4 546)</b>	<b>(6 863)</b>
	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2008 года</b>	(1 270)	(65)	(5 321)	(6 656)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(32)	-	(697)	(729)
Восстановление дисконта	84	-	257	341
Разница от пересчета иностранных валют	(41)	2	144	105
<b>На 30 июня 2008 года</b>	<b>(1 259)</b>	<b>(63)</b>	<b>(5 617)</b>	<b>(6 939)</b>

Резерв под обесценение внеоборотных финансовых активов, в основном, отражает эффект дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств до их текущей стоимости, с применением доналоговой ставки дисконтирования к потокам денежных средств.

**Примечание 12. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Производственные запасы топлива	25 119	11 784	11 465
Запасные части	19 924	15 086	11 302
Материалы и расходные материалы	13 532	11 583	11 576
Прочие товарно-материальные запасы	6 781	7 668	7 913
	<b>65 356</b>	<b>46 121</b>	<b>42 256</b>

**Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Финансовые активы, в том числе:</b>	<b>174 140</b>	<b>139 257</b>	<b>119 364</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	198 414	180 673	167 169
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(64 252)</i>	<i>(65 509)</i>	<i>(69 775)</i>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	<i>134 162</i>	<i>115 164</i>	<i>97 394</i>
Прочая дебиторская задолженность	22 206	28 015	23 798
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(5 077)</i>	<i>(4 980)</i>	<i>(4 816)</i>
Прочая дебиторская задолженность, нетто	<i>17 129</i>	<i>23 035</i>	<i>18 982</i>
Краткосрочные займы выданные, включая проценты	22 780	545	3 042
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(65)</i>	<i>(66)</i>	<i>(54)</i>
Краткосрочные займы выданные, включая проценты	<i>22 715</i>	<i>479</i>	<i>2 988</i>
Дивиденды к получению	134	579	-
<b>Нефинансовые активы, в том числе:</b>	<b>117 553</b>	<b>113 250</b>	<b>132 148</b>
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	31 383	32 104	38 184
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(978)</i>	<i>(1 204)</i>	<i>(1 011)</i>
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата, нетто	<i>30 405</i>	<i>30 900</i>	<i>37 173</i>
Краткосрочный НДС к возмещению	29 132	32 235	31 517
Предоплата по налогам	58 016	50 115	63 458
	<b>291 693</b>	<b>252 507</b>	<b>251 512</b>
Итого резерв под обесценение	<i>(70 372)</i>	<i>(71 759)</i>	<i>(75 656)</i>

**Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2009 года по строке «Предоплата по налогам» отражен НДС на общую сумму 57 823 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 49 155 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 60 913 тыс. евро).

В апреле 2009 года Материнская компания выдала ОАО «ОГК-1» краткосрочный займ в сумме 15 975 тыс. евро (с фиксированной ставкой процента, составляющей 14,25% годовых, и датой погашения 25 декабря 2009 года). Займ был предоставлен для финансирования инвестиционной деятельности ОАО «ОГК-1».

В мае 2009 года Материнская компания выдала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» краткосрочный займ в сумме 5 899 тыс. евро (с фиксированной ставкой процента, составляющей 35% годовых, и датой погашения 29 ноября 2009 года).

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2009 года</b>	<b>(65 509)</b>	<b>(1 204)</b>	<b>(66)</b>	<b>(4 980)</b>	<b>(71 759)</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(2 655)	-	-	(318)	<b>(2 973)</b>
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	3 623	185	-	137	<b>3 945</b>
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	-	-	-	38	<b>38</b>
Восстановление дисконта	2	-	-	23	<b>25</b>
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	53	-	-	32	<b>85</b>
Разница от пересчета иностранных валют	234	41	1	(9)	<b>267</b>
<b>На 30 июня 2009 года</b>	<b>(64 252)</b>	<b>(978)</b>	<b>(65)</b>	<b>(5 077)</b>	<b>(70 372)</b>
	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2008 года</b>	<b>(66 588)</b>	<b>(1 204)</b>	<b>(59)</b>	<b>(4 887)</b>	<b>(72 738)</b>
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(2 438)	(148)	-	(73)	<b>(2 659)</b>
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	683	331	-	154	<b>1 168</b>
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	280	-	-	-	<b>280</b>
Восстановление дисконта	-	-	-	73	<b>73</b>
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	70	-	-	1	<b>71</b>
Разница от пересчета иностранных валют	(1 782)	10	5	(84)	<b>(1 851)</b>
<b>На 30 июня 2008 года</b>	<b>(69 775)</b>	<b>(1 011)</b>	<b>(54)</b>	<b>(4 816)</b>	<b>(75 656)</b>



**Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)**

Балансовую стоимость приведенных выше финансовых активов можно детализировать следующим образом:

На 30 июня 2009 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	83 349	22 718	14 164	134	120 365
Просроченные, но не обесцененные	28 119	-	938	-	29 057
Просроченные и обесцененные	86 946	62	7 104	-	94 112
<b>Итого</b>	<b>198 414</b>	<b>22 780</b>	<b>22 206</b>	<b>134</b>	<b>243 534</b>

На 31 декабря 2008 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	91 272	544	18 884	579	111 279
Просроченные, но не обесцененные	13 388	-	2 350	-	15 738
Просроченные и обесцененные	76 013	1	6 781	-	82 795
<b>Итого</b>	<b>180 673</b>	<b>545</b>	<b>28 015</b>	<b>579</b>	<b>209 812</b>

На 30 июня 2008 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	63 793	3 040	14 555	-	81 388
Просроченные, но не обесцененные	3 651	-	4 379	-	8 030
Просроченные и обесцененные	99 725	2	4 864	-	104 591
<b>Итого</b>	<b>167 169</b>	<b>3 042</b>	<b>23 798</b>	<b>-</b>	<b>194 009</b>

**Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2009 года сумма просроченной дебиторской задолженности, по которой не был создан резерв под обесценение, составила 29 057 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 15 738 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 8 030 тыс. евро). К этой категории относится задолженность нескольких независимых клиентов, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<b>Просроченные, но не обесцененные</b>	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
До 3-х месяцев	19 320	13 728	6 331
3-6 месяцев	9 417	864	733
6-12 месяцев	320	1 146	966
<b>Итого</b>	<b>29 057</b>	<b>15 738</b>	<b>8 030</b>

Дебиторская задолженность, по которой был создан резерв под обесценение, в основном включает суммы к получению от оптовых предприятий. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности данной категории будет погашена. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<b>Просроченные и обесцененные</b>	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
До 3-х месяцев	16 101	7 853	25 695
3-6 месяцев	7 789	72 405	75 730
6-12 месяцев	63 260	2 537	3 166
Свыше 12 месяцев	6 962	-	-
<b>Итого</b>	<b>94 112</b>	<b>82 795</b>	<b>104 591</b>

Группа не имеет залога или иного обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

**Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты**

	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	87 539	107 526	125 191
Валютные банковские счета	48 358	45 028	27 730
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	86 288	121 285	44 706
Векселя	57 053	-	-
	<b>279 238</b>	<b>273 839</b>	<b>197 627</b>

По состоянию на 30 июня 2009 года в составе денежных средств и их эквивалентов учитывается вексель с процентной ставкой 15% и сроком погашения до 30 сентября 2009 года, приобретенный Материнской компанией у Холдинговой компании «Росгосстрах». Вексель был приобретен за наличные денежные средства. Холдинговой компании «Росгосстрах» не присвоен отдельный рейтинг (компания без рейтинга). Согласно данным рейтингового агентства Эксперт РА, Группе Росгосстрах присвоен рейтинг А++ (самый высокий). 1 июля 2009 года вексель был реализован.

**Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)**

Ниже в таблицах представлены остатки денежных средств и их эквивалентов.

Финансовое учреждение	Кредитный рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
«Газпромбанк», ОАО	BB/Стабильный/B	Standard&Poor's	74 249	2 827	-
«НОМОС-БАНК», ОАО Холдинговая компания «Росгосстрах»	B+/Отрицательный/B	Fitch	72 324	96 578	44 706
«Сбербанк России», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	57 053	-	-
«Внешэкономбанк», ГК	BBB/Отрицательный/F3	Fitch	25 828	38 263	51 253
«АЛЬФА-БАНК», ОАО	BBB/Отрицательный/A-3	Standard&Poor's	13 402	9 913	58 553
«Банк ВТБ (Армения)», ЗАО	B+/Стабильный/B	Standard&Poor's	7 573	1 074	2 063
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	BB/Стабильный/B	Fitch	7 566	-	305
Nordea Bank Finland PLC	Без рейтинга	Без рейтинга	6 916	44 220	25 152
AB SEB	AA-/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	4 062	2 783	3 703
PLC Standard Bank	A/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	2 863	9 093	2 519
«Банк Грузии», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	2 751	-	227
TBC Bank, АО	B/Стабильный/B	Standard&Poor's	1 055	2 651	1 185
Banca de Economii S.A.	B+/Стабильный/B	Fitch	511	347	16
Ardshininvestbank, ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	428	-	-
«Банк ВТБ», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	300	-	385
«Русь Банк», АО	BBB/Отрицательный/A-3	Standard&Poor's	298	325	3
«Цеснабанк», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	258	-	-
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	B-/Отрицательный/C	Standard&Poor's	224	204	62
АБ «Оргресбанк», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	317	41 022	25
ING Bank NV	BBB+/Отрицательный/F2	Fitch	178	12 118	-
ABN AMRO Bank	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	174	218	554
«Арэксимбанк», ЗАО	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	133	-	22
«ЮниКредит Банк», ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	111	-	2
«Народный банк Грузии», АО	BBB-/Отрицательный/A-3	Standard&Poor's	88	294	205
«Банк ВТБ (Грузия)», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	75	-	135
«Арцахбанк», ЗАО	BB-/Стабильный/B	Fitch	70	704	16
«Акба-Кредит Агрикол Банк», ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	61	-	-
«Еврофинанс Моснарбанк», АО	BB/Стабильный/B	Fitch	57	-	60
Republic Bank Ltd	B/Stable/B	Fitch	30	-	127
«Агропромбанк», АО	BBB-/Стабильный/A-3	Standard&Poor's	23	-	-
GarantiBank International N.V.	Без рейтинга	Без рейтинга	15	-	796
«Конверсбанк», ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	6	-	731
«Татэкобанк», АО	Без рейтинга	Без рейтинга	1	5	211
Commerzbank AG	Без рейтинга	Без рейтинга	-	3 620	-
Банк «Таврический», ОАО	A/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	-	3 022	-
Прочие	Без рейтинга	Без рейтинга	-	2 799	-
			238	1 759	4 611
			<b>279 238</b>	<b>273 839</b>	<b>197 627</b>

**Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)****Банковские депозиты с первоначальным сроком не более 3-х месяцев по состоянию на 30 июня 2009 года**

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«Газпромбанк», ОАО	5,8%	68 463
«НОМОС-БАНК», ОАО	11%	9 128
«НОМОС-БАНК», ОАО	11%	7 987
TBC Bank, АО	5%	462
Ardshininvestbank, ЗАО	10%	248
		<b>86 288</b>

**Банковские депозиты с первоначальным сроком не более 3-х месяцев по состоянию на 31 декабря 2008 года**

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	14%	24 131
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	14%	24 131
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	19%	16 891
«НОМОС-БАНК», ОАО	8%	14 478
AB SEB	5%	8 751
«НОМОС-БАНК», ОАО	9,25%	8 446
«НОМОС-БАНК», ОАО	10,50%	7 239
АБ «Оргресбанк», ОАО	14%	7 239
АБ «Оргресбанк», ОАО	13,75%	4 826
«НОМОС-БАНК», ОАО	8%	2 413
Банк «Таврический», ОАО	14%	2 413
TBC Bank, АО	5%	327
		<b>121 285</b>

**Банковские депозиты с первоначальным сроком не более 3-х месяцев по состоянию на 30 июня 2009 года**

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«НОМОС-БАНК», ОАО	5%	35 223
«НОМОС-БАНК», ОАО	7%	9 483
		<b>44 706</b>

**Примечание 15. Прочие оборотные активы**

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Денежные средства с ограничением к использованию	17 770	22 800	114 549
Депозиты на срок 3-12 месяцев	685	-	13 547
Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	9 402	-
Прочие	2 098	1 276	3 260
	<b>20 553</b>	<b>33 478</b>	<b>131 356</b>

По состоянию на 30 июня 2009 года, 31 декабря 2008 года и 30 июня 2008 года сумма безотзывного аккредитива, открытого Материнской компанией в АО Банк «ВТБ» в пользу ОАО «ВО Технопромэкспорт» с целью выполнения обязательств по договору подряда, составляла 15 720 тыс. евро, 20 526 тыс. евро и 107 849 тыс. евро соответственно. Данные суммы отражены в составе денежных средств с ограничением к использованию. По условиям договора с ОАО «ВО Технопромэкспорт», строительство второго энергоблока должно быть завершено во втором квартале 2010 года.

#### Примечание 15. Прочие оборотные активы (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2009 года, 31 декабря 2008 года и 30 июня 2008 года остаток по статье «Денежные средства с ограничением к использованию» включает средства на депозите в банке Pohjola Bank (обеспечение в пользу Fingrid), Nordea (обеспечение в пользу Nord Pool и других сторон) и AB SEB на общую сумму 2 040 тыс. евро, 2 264 тыс. евро и 6 689 тыс. евро соответственно.

По состоянию на 30 июня 2009 года, 31 декабря 2008 года и 30 июня 2008 года остаток по статье «Денежные средства с ограничением к использованию» включает средства на депозитах в банке Garanti Bank (депозиты в пользу поставщиков услуг) в сумме 10 тыс. евро, 10 тыс. евро и 11 тыс. евро соответственно.

На 31 декабря 2008 года краткосрочные производные финансовые инструменты представляют собой справедливую стоимость открытых валютных форвардов, связанных с займом в иностранной валюте, полученным Материнской компанией в июне 2008 года.

На 30 июня 2009 года по строке «Депозиты на срок 3-12 месяцев» отражен депозит в АО «Сбербанк» со сроком выплаты 15 января 2010 года и процентной ставкой 12,55%.

На 30 июня 2008 года по строке «Депозиты на срок 3-12 месяцев» отражены пять депозитов в АО «Открытие» со сроком выплаты 20 января 2009 года и процентной ставкой 6,50-6,75%.

#### Примечание 16. Капитал

**Основные принципы представления движения капитала.** Группа была сформирована путем присоединения ряда предприятий, находившихся под общим контролем. В связи с применением метода учета предшественника (Примечание 3), значительная часть капитала Группы представляет собой балансовую стоимость чистых активов, полученных в ходе формирования Группы, отраженную в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО РАО «ЕЭС России», кроме некоторых отступлений согласно МСФО (IFRS) 1. Аналогичным образом, для обеспечения сопоставимости акционерный капитал Группы был пересчитан за сравнительные периоды таким образом, как если бы текущая структура Компании и Группы существовала с 1 января 2007 года (Примечание 3).

Так как процесс присоединения к Компании других обществ происходил в результате дополнительных выпусков акций после 1 января 2008 года, в отчете о движении капитала увеличение уставного капитала отражено по номинальной стоимости выпущенных акций. Количество акций дополнительных выпусков было рассчитано с использованием коэффициентов конвертации акций дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» в акции Компании; данные коэффициенты были согласованы соответствующими акционерами. Согласно методу учета предшественника, увеличение уставного капитала компенсируется соответствующим уменьшением резерва, связанного с присоединением, с одновременным уменьшением доли, не обеспечивающей контроль.

**Резерв, связанный с присоединением** Как указано в параграфе «Метод учета предшественника» (Примечание 3), Компания отразила присоединение новых обществ, как если бы оно произошло до официальной даты присоединения.

Чистая разница в 549 111 тыс. евро между балансовой стоимостью полученных активов по МСФО по состоянию на 1 января 2008 года и долей, не обеспечивающей контроль, скорректированной с учетом резерва по переоценке и резерва под справедливую стоимость (под изменение справедливой стоимости), приходящихся на долю акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», была отражена как резерв, связанный с присоединением, в нераспределенной прибыли в составе капитала, приходящегося на долю акционеров Компании. Все последующие изменения в капитале (до официальной даты присоединения) по присоединенным и реорганизованным компаниям также отражены в резерве, связанном с присоединением, и приведены в следующей таблице:

<b>Сальдо на 1 января 2008 года</b>	<b>549 111</b>
Прибыль реорганизованных и присоединенных компаний за отчетный период (до официальной даты присоединения)	20 664
Выпуск акций присоединенными предприятиями	60 777
Реорганизация Компании	(3 032 388)
<b>Сальдо на 30 июня 2008 года</b>	<b>(2 401 836)</b>
<b>Сальдо на 31 декабря 2008 года</b>	<b>(4 433 654)</b>
<b>Сальдо на 30 июня 2009 года</b>	<b>(4 433 654)</b>

## Примечание 16. Капитал (продолжение)

### Акционерный капитал

	30 июня 2009	31 декабря 2008 года	30 июня 2008
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (тыс. штук)	2 274 113 845	2 274 113 845	1 296 399 050
Номинальная стоимость (в рублях)	0,10	0,10	0,10

### Движение размещенных акций (тыс. штук)

	Размещенные акции	Собственные акции	Итого
1 января 2008 года	41 258 360	-	41 258 360
Операция обмена акций (1 мая 2008 года)	1 255 140 690	(92 481 177)	1 162 659 513
30 июня 2008 года	1 296 399 050	(92 481 177)	1 203 917 873
Операция обмена акций (1 июля 2008 года)	977 714 795	-	977 714 795
Выкуп собственных акций	-	(5 583 278)	(5 583 278)
31 декабря 2008 года	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390
30 июня 2008 года	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390

На 30 июня 2009 года и 31 декабря 2008 года общее количество утвержденных к выпуску обыкновенных акций Компании составляет 4 631 258 360 тыс. штук (на 30 июня 2008 года: 4 594 125 836 тыс. штук).

### Операции по обмену акциями.

1 мая 2008 года Компания выпустила 1 255 140 690 тысяч обыкновенных акций, которые были обменены на размещенные обыкновенные акции ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в связи с присоединением этих обществ к Компании.

Разница в сумме 3 032 823 тыс. евро между номинальной стоимостью выпущенных акций, составляющей 3 401 843 тыс. евро, и долей, не обеспечивающей контроль, в размере 168 640 тыс. евро, скорректированной на сумму резерва по переоценке в размере 49 840 тыс. евро, приходящегося на долю акционеров Компании, и собственных акций в сумме 250 655 тыс. евро, полученных в результате обмена, была отражена как уменьшение резерва, связанного с присоединением. Более подробную информацию о собственных акциях, полученных в результате обмена, см. ниже в пункте «Собственные акции».

1 июля 2008 года Компания выпустила 977 714 795 тысяч обыкновенных акций, которые были обменены на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» и долю меньшинства в ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» в связи с присоединением данных обществ к Компании. Применяемые при обмене акций коэффициенты были утверждены акционерами Компании и акционерами присоединенных обществ. В результате данной операции акционерный капитал увеличился на 2 644 545 тыс. евро и составил 6 165 300 тыс. евро, а резерв, связанный с присоединением (учитываемый в составе нераспределенной прибыли), снизился на 2 031 818 тыс. евро и составил 4 433 654 тыс. евро.

### Собственные акции.

В результате операции обмена акциями некоторые акции присоединенных обществ стали собственными акциями Компании.

○ Некоторые миноритарные акционеры ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» из числа тех, кто голосовали против соответствующего присоединения к Компании на Внеочередном общем собрании акционеров в декабре 2007 года, потребовали выкупа обществом принадлежащих им акций. В марте 2008 года ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» выкупила свои собственные акции, предъявленные к выкупу. 1 мая 2008 года в результате присоединения к Компании ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» данные акции были конвертированы в 9 060 044 тыс. штук обыкновенных акций Компании с номинальной стоимостью 906 004 тыс. рублей или 24 556 тыс. евро. После конвертации данные акции учитываются как собственные акции Группы.

#### **Примечание 16. Капитал (продолжение)**

○ 1 мая 2008 года в результате присоединения к Компании ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», обыкновенные акции ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», принадлежавшие на дату присоединения одному из дочерних обществ ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», были конвертированы в 83 421 133 тыс. штук обыкновенных акций Компании и стали учитываться, как собственные акции Группы; их номинальная стоимость составляет 8 342 113 тыс. рублей или 226 099 тыс. евро.

Общее количество собственных акций, полученных в результате реорганизации Компании, составляет 92 481 177 тыс. штук, а их общая номинальная стоимость равна 9 248 117 тыс. рублей или 250 655 тыс. евро.

1 июля 2008 года в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» Компания признала, среди прочих активов, отражаемых в Отчете о финансовом положении ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», векселя третьих лиц. В октябре 2008 года векселя были погашены в результате обмена на 5 583 278 тысяч акций Компании.

По состоянию на 31 декабря 2008 года и 30 июня 2009 года Группа имеет 98 064 455 тысяч собственных акций (9 806 446 тыс. рублей или 265 756 тыс. евро). Все собственные акции Компании принадлежат одному из дочерних обществ Компании.

**Дивиденды.** В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов или переводит ее в состав резервов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Группы не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной финансовой отчетности. Это распространяется и на присоединенные компании.

В комбинированном и консолидированном промежуточном отчете о движении капитала отражены дивиденды, объявленные присоединенными компаниями до момента их официального присоединения. Данные дивиденды фактически являются распределением средств непосредственно акционерам присоединенных обществ, а, следовательно, представляют собой распределение капитала этих обществ, учтенного в данной финансовой отчетности.

26 июня 2008 года ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» (общество, включенное в комбинированную финансовую отчетность с 1 января 2007 года, Примечание 3) объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, в размере 0,025 рублей или 0,0006 евро за акцию на общую сумму 9 245 тыс. рублей или 252 тыс. евро, из которых 7 734 тыс. рублей или 218 тыс. евро подлежали уплате ОАО РАО «ЕЭС России» и были отражены как снижение резерва, связанного с присоединением, а 1 511 тыс. рублей или 34 тыс. евро подлежали уплате миноритарным акционерам.

30 апреля 2009 года ERC, одна из компаний Группы, объявила дивиденды за 2008 год в размере 35 тыс. литовских лит или 10 тыс. евро на акцию на общую сумму 35 000 тыс. литовских лит или 10 137 тыс. евро; из этой суммы миноритарным акционерам было выплачено 17 150 тыс. литовских лит или 4 967 тыс. евро.

В июне 2009 года на ежегодном собрании акционеров Материнской компании было утверждено решение не выплачивать дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

**Прочие изменения в капитале.** В июне 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» внесло денежными средствами 2 140 290 тыс. рублей или 58 318 тыс. евро в уставный капитал ОАО «Восточная энергетическая компания» (общество, включенное в комбинированную финансовую отчетность с 1 января 2007 года). Взнос был отражен в отчете о движении капитала как увеличение резерва, связанного с приобретением.

В июне 2008 ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», одно из присоединенных к Материнской компании обществ, выпустило дополнительные акции на сумму 85 308 тыс. рублей или 2 459 тыс. евро, которые были оплачены в форме зачета кредиторской задолженности Министерству государственного имущества Российской Федерации.

#### Примечание 16. Капитал (продолжение)

**Резерв по хеджированию.** В апреле 2009 года Материнская компания заключила договор о процентном свопе в отношении будущих платежей в сумме 100 млн. долл. США в период с 13 мая 2009 года до 12 ноября 2013 года с целью хеджирования будущих процентных выплат по долгосрочному кредитному договору с ГК «Внешэкономбанк», предусматривающему плавающую ставку ЛИБОР (Примечание 18 (iv)). На 30 июня 2009 года доход по указанной выше операции хеджирования был признан в комбинированном и консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода в сумме 1 119 тыс. евро (на июнь 2008 года: 0), а «неэффективная часть» операции хеджирования в сумме 14 тыс. евро была признана в комбинированном и консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе в составе прочих операционных доходов.

#### Примечание 17. Прибыль на акцию

Расчет прибыли/ (убытка) на акцию производится исходя из прибыли за период и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года, как показано ниже. В Компании отсутствуют какие-либо потенциально разводняющие обыкновенные акции.

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Средневзвешенное количество акций	2 176 049 389 090	426 670 353 460
Прибыль, причитающаяся акционерам Компании	18 323	44 630
Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, причитающейся акционерам Компании - базовая и разводненная (евро)	0,000008	0,000105

Расчет средневзвешенного количества акций, находящихся в обращении, производился в соответствии с датами эмиссий акций, а в расчет прибыли или убытка, причитающей(его)ся акционерам, включены результаты присоединенных компаний за 6 месяцев 2008 года.



## Примечание 18. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация об условиях договоров о кредитах и займах Группы.

	Валюта	Эффективная процентная ставка	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
«Газпромбанк», АО (viii)	Евро	12,40%	220 000	-	-
«Внешэкономбанк», ГК (iv) <sup>2</sup>	Доллар США	LIBOR+6%	116 395	115 562	-
«Сбербанк России», ОАО (ii)	Российский рубль	10,75%	45 642	48 261	54 189
VTB Bank Europe PLC <sup>3</sup>	Доллар США	LIBOR+2%	35 704	35 448	31 778
«Русь Банк», АО (xi)	Российский рубль	15,50%	34 232	-	-
«Сбербанк России», ОАО (ix)	Российский рубль	16,50%	22 365	-	-
«Банк ВТБ (Армения)», ЗАО	Доллар США	12,00%	21 280	21 154	-
«Внешэкономбанк», ГК (x) <sup>1</sup>	Российский рубль	14,00%	16 651	-	-
«Банк ВТБ (Грузия)», АО	Доллар США	14,00%	9 965	9 869	-
FIBI BANK (Швейцария) (vii)	Доллар США	3,50%	7 141	7 090	6 356
Правительство Армении (v)	Японская иена	12,00%	4 207	2 675	-
«Эйч-эс-би-си Банк (Армения), ЗАО	Доллар США	10,00%	3 547	3 526	-
Министерство обороны (Армения)	Армянский драм	12,00%	3 546	7 471	6 840
Правительство Армении (субкредит- KfW) (iii)	Евро	18,00%	4 852	4 466	4 111
Министерство финансов Грузии (субкредит-IDA/WB) (i, a)	Доллар США	20,00%	739	700	453
Министерство финансов Грузии (субкредит-ЕБРР) (i, b)	Доллар США	20,00%	672	603	381
Министерство финансов Грузии (субкредит-KfW) (i, c)	Евро	20,00%	351	277	179
Векселя к уплате Elektrodatsema	Грузинский лари	15,40%	300	262	355
ООО «ИР-Лизинг» (vi)	Российский рубль	10,58%	298	2 397	7 473
Обязательства по финансовой аренде	Доллар США, евро	6%-22%	50	93	127
Freecom Trading Limited <sup>4</sup>	Доллар США	12,00%	-	-	7 627
«Арэксимбанк», ЗАО	Армянский драм	12,00%	-	3 448	-
Прочие			5	5	4
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>			<b>547 942</b>	<b>263 307</b>	<b>119 873</b>
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов, и долгосрочной финансовой аренды			(127 931)	(22 111)	(11 932)
			<b>420 011</b>	<b>241 196</b>	<b>107 941</b>

<sup>2</sup> Группа хеджировала риски, связанные с плавающей процентной ставкой ЛИБОР по займу в долларах США, предоставленному ГК «Внешэкономбанк» (Примечание 16).

<sup>3</sup> По условиям договора Компания должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые специальные условия (ковенанты).

<sup>4</sup> Freecom Trading Limited является крупным акционером ЗАО «Молдавская ГРЭС», дочерним обществом Группы, которая в течение первого полугодия 2008 года владела 51% акций в его уставном капитале. В июле 2008 года Freecom Trading Limited вошла в Группу как 100% дочернее общество.

#### Примечание 18. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

По состоянию на 30 июня 2009 года оценочная справедливая стоимость всех долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) составила 544 млн. евро (на 31 декабря 2008 года: 262,2 млн. евро; 30 июня 2008 года: 122,3 млн. евро). Стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущих рыночных процентных ставок, применяемых Группой для аналогичных финансовых инструментов.

- (а) По состоянию на 30 июня 2009 года на балансе одной из компаний Группы – ООО «Мтквари Энергетика» – было три займа общей балансовой стоимостью 1 762 тыс.евро, привлеченных предшественником этой компании и полученных Группой в результате приобретения этой компании в 2003 году.

Первоначально эти три займа были получены Правительством Грузии у международных кредитно-финансовых институтов (Всемирного банка, ЕБРР и KfW) для реабилитации определенных генерирующих активов и были переданы предшественнику этого предприятия Группы в ходе приватизации.

В настоящее время задолженность по этим займам должна погашаться следующим образом:

- ☐ Министерству финансов Грузии (IDA/WB) – 36 млн. долларов США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2008 по 2027 год; процентная ставка составляет 7%;
- ☐ Министерству финансов Грузии (ЕБРР) – 14,4 млн. долларов США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2005 по 2010 год; процентная ставка составляет 8,2%;
- ☐ Министерству финансов, Министерству топлива и энергетики Грузии, Национальному банку Грузии (KfW) – 30 млн. евро в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2007 по 2036 год; процентная ставка составляет 0,75%.

Все три займа имеют общие условия приоритетности погашения займов, изложенные ниже:

- (а) Предприятие должно покрывать все текущие операционные расходы.
- (б) Предприятие должно погасить основную сумму долга и соответствующие проценты по займам к выплате в пользу Материнской компании в размере максимальной совокупной основной суммы долга в 50 млн. долларов США.
- (с) Предприятие должно погасить задолженность по субординированным займам, то есть займам, выданным Правительством Грузии, которые изначально были получены от Всемирного Банка, ЕБРР и KfW, указанных выше.
- (д) Предприятие должно погасить основную сумму долга и соответствующие проценты по займам к выплате в пользу Материнской компании свыше предельной суммы в размере 50 млн. долларов США, указанной выше.

Руководство Группы рассмотрело способность погашения ООО «Мтквари Энергетика» существующих и будущих обязательств в соответствии с вышеуказанным графиком погашения задолженности по займам и пришло к заключению, что погашение этих трех займов начнется не ранее 2021 года, при этом последний платеж будет сделан в 2059 году. Амортизированная стоимость этих займов была рассчитана с учетом будущих денежных потоков, связанных с погашением этих займов, дисконтированных по ставке 20%, которая представляет собой рыночную процентную ставку по займам для ООО «Мтквари Энергетика» на дату получения этих займов.

Группа отразила изменение эффекта дисконтирования в составе процентных расходов по вышеуказанным займам ООО «Мтквари Энергетика» в сумме 167 тыс. евро и 625 тыс. евро за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2009 года и 30 июня 2008 года соответственно.

#### Примечание 18. Кредиты и займы (продолжение)

- (b) На 30 июня 2009 года на балансе Материнской компании учтен займ в сумме 2 000 млн. рублей. Срок погашения займа – 23 апреля 2010 года. Материнская компания передала в залог Сбербанку России имущественные права в рамках некоторых договоров на продажу электричества на общую сумму 11,5 млн. долларов США.

- (c) Задолженность по займу перед Правительством Армении (субкредит – KfW) возникла в результате субкредитования Sevan-Hrazdan Cascade JSC за счет кредита, полученного Правительством Армении от KfW.

Это обязательство было передано одному из предприятий Группы – ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – в рамках покупки активов компании Sevan-Hrazdan Cascade JSC. Общая сумма займа составила 21,1 млн. евро. Эта сумма должна будет выплачиваться компанией ЗАО «Международная энергетическая корпорация» с 25 ноября 2009 года по 25 ноября 2041 года. Так как процентная ставка, обусловленная кредитным договором, была существенно ниже, чем рыночные ставки (эффективная процентная ставка по кредитному договору составляет около 1%), первоначально займ был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок на дату первоначального признания (18%). После первоначального признания займ был отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

Группа отразила изменение эффекта дисконтирования в составе процентных расходов по вышеуказанным армянским займам в сумме 385 тыс. евро и 327 тыс. евро за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2009 года и 30 июня 2008 года соответственно.

- (d) На 30 июня 2009 года Материнская компания имела займ в сумме 163 млн. долларов США по ставке ЛИБОР +6% для финансирования приобретения компании Freecom Trading Limited. Займ должен быть погашен 12 ноября 2013 года.

- (e) Кредитная линия на сумму 3 877 млн. японских иен по ставке 1,8% была открыта для финансирования электроэнергетической программы Армении «Электрические сети». Займ должен быть погашен в период с 10 февраля 2009 года по 10 февраля 2039 года. Займ получен в форме консалтинговых услуг, а выплаченные авансы отражены компанией в составе незавершенного строительства.

Так как процентная ставка по этому кредитному договору была существенно ниже рыночных, первоначально займ был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок, действовавших на дату первоначального признания (12%). После первоначального признания займ был отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

- (f) Обязательство перед ООО «ИР-Лизинг» в сумме 299 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 2 366 тыс. евро; 30 июня 2008 года: 7 473 тыс. евро) представляет собой обязательство по финансовой аренде, связанное с арендой оборудования на Калининградской ТЭЦ-2, одного из филиалов Материнской компании (процентная ставка составляет 10,58%).

- (g) В 2008 году Группа получила требование от FIBI BANK (Швейцария) о немедленном погашении займа. В сентябре 2009 года Группой был получен соответствующий судебный иск. По мнению руководства, у данного иска нет никаких юридических оснований. Поэтому Группа продолжает отражать этот займ, срок погашения которого приходится на 2010 год, в составе долгосрочных займов.

- (h) 16 января 2009 года Материнская компания привлекла займ на сумму 220 млн. евро с фиксированной процентной ставкой 12,4% для выплаты займов другим банкам и финансирования операционной деятельности. Займ должен быть погашен 16 января 2012 года.

- (i) В мае-июне 2009 года Материнская компания получила кредит в ОАО «Сбербанк России» на сумму 980 млн. рублей для финансирования текущей операционной деятельности. Займ должен быть погашен 23 декабря 2010 года. Материнская компания передала в залог ОАО «Сбербанк России» имущественные права в рамках некоторых договоров на продажу электричества.

**Примечание 18. Кредиты и займы (продолжение)**

- (j) В марте 2009 года Материнская компания привлекла займ по фиксированной ставке 14% на сумму 729,6 млн. рублей при общей сумме кредитного лимита 3,7 млрд. рублей; средства предназначены для финансирования строительства второго энергоблока Сочинской ТЭС, которая является филиалом Материнской компании. Займ должен быть погашен 30 сентября 2018 года.
- (k) В июне 2009 года Материнская компания привлекла займ на сумму 1,5 млрд. рублей с фиксированной процентной ставкой 15,5% для финансирования текущей операционной деятельности. Займ должен быть погашен 11 января 2011 года.

Общая сумма обязательств по финансовой аренде (лизингу) – минимальные арендные платежи:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Не более 1 года	230	2 316	7 447
От 1 года до 5 лет	139	224	431
Свыше 5 лет	-	-	1
	<b>369</b>	<b>2 540</b>	<b>7 879</b>
Будущие расходы по финансовой аренде (лизингу)	(21)	(50)	(279)
<b>Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)</b>	<b>348</b>	<b>2 490</b>	<b>7 600</b>

Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу) может быть представлена следующим образом:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Не более 1 года	213	2 276	7 192
От 1 года до 5 лет	135	214	406
Свыше 5 лет	-	-	2
	<b>348</b>	<b>2 490</b>	<b>7 600</b>

Таблица сроков погашения заемных средств:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Срок погашения</b>			
От 1 года до 2 лет	271 433	93 584	87 776
От 2 до 5 лет	141 330	143 037	16 940
Свыше 5 лет	7 248	4 575	3 225
	<b>420 011</b>	<b>241 196</b>	<b>107 941</b>

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). У Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Привлекая новые займы и кредиты, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая из ставок, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения.

В соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним обществам руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

**Примечание 18. Кредиты и займы (продолжение)****Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств**

	Эффективная процентная ставка	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Краткосрочные кредиты и займы	11,00%-12,00%	12 105	181 641	231 027
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	6,56%-18,00%	127 718	19 835	4 740
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	10,58%-16,52%	213	2 276	7 192
<b>Итого</b>		<b>140 036</b>	<b>203 752</b>	<b>242 959</b>

На 30 июня 2009 года в обеспечение полученного от ЗАО «Эйч-эс-би-си Банк» (Армения) займа было передано имущество, балансовая стоимость которого составляет 3 298 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 813 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 4 469 тыс. евро) – см. Примечание 7 (d). По состоянию на 30 июня 2009 года сумма займов составила 3 547 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 3 526 тыс. евро; 30 июня 2008 года: 1 652 тыс. евро).

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<i>Плавающая ставка:</i>			
Истекающие в течение одного года	-	35 448	54 023
Истекающие более чем через один год	67 787	24 131	-
	67 787	59 579	54 023
<i>Фиксированная ставка:</i>			
Истекающие в течение одного года	4 154	12 716	45 355
Истекающие более чем через один год	9 043	12 625	18 897
	13 197	25 341	64 252
<b>Итого</b>	<b>80 984</b>	<b>84 920</b>	<b>118 275</b>

**Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Финансовые обязательства</b>			
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	93 880	96 831	99 534
Дивиденды к уплате	-	-	250
Краткосрочные производные финансовые инструменты	3 872	4 267	55
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	36 744	10 055	548 741
<b>Итого</b>	<b>134 496</b>	<b>111 153</b>	<b>648 580</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
Авансы полученные	10 874	11 405	19 720
Задолженность перед персоналом	9 031	8 747	8 863
Прочая кредиторская задолженность	3 841	4 139	4 399
<b>Итого</b>	<b>23 746</b>	<b>24 291</b>	<b>32 982</b>
	<b>158 242</b>	<b>135 444</b>	<b>681 562</b>

Краткосрочные производные финансовые инструменты, признанные на 30 июня 2009 года, представляют собой справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/продажу электроэнергии. Краткосрочные производные финансовые инструменты, признанные на 31 декабря 2008 года и 30 июня 2008 года, представляют собой справедливую стоимость открытых валютных форвардов, связанных с продажей валюты Материнской компанией, и займа в иностранной валюте, полученного в июне 2008 года, соответственно.

**Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2008 года прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед ОАО РАО «ЕЭС России» в сумме 19 820 126 тыс. рублей или 537 019 тыс. евро. ОАО РАО «ЕЭС России» финансировало строительство энергетических блоков в двух дочерних обществах АО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» (компании включены в комбинированную финансовую отчетность до даты официального присоединения к Материнской компании). Финансирование компаний осуществлялось ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения денежных средств или путем приобретения векселей этих компаний.

Задолженность компаний ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» за полученные ими в ходе строительства денежные средства в сумме 19 820 126 тыс. рублей или 536 099 тыс. евро, 1 июля 2008 года была передана ОАО РАО «ЕЭС России» компании ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» в результате выделения последней из ОАО РАО «ЕЭС России», а затем она вернулась на баланс Компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к Компании. В результате присоединения кредиторская задолженность компаний ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» перед ОАО РАО «ЕЭС России» была конвертирована в капитал Компании.

На 30 июня 2009 года прочая кредиторская задолженность включает задолженность по договору цессии, заключенному с ОАО «Альфа-Банк», в сумме 21 462 тыс. евро в отношении займа ЗАО «Электролуч» (Примечание 11). Задолженность была полностью погашена Материнской компанией в июле 2009 года непосредственно перед приобретением ЗАО «Электролуч».

**Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Финансовые обязательства</b>			
Долгосрочная кредиторская задолженность	557	609	989
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>557</b>	<b>609</b>	<b>989</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
Пенсионные обязательства	3 114	3 081	3 201
Налоги, подлежащие уплате в срок свыше 12 месяцев	2 450	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	125 831	118 434	1 368
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>131 395</b>	<b>121 515</b>	<b>4 569</b>
<b>Итого</b>	<b>131 952</b>	<b>122 124</b>	<b>5 558</b>

Прочие долгосрочные обязательства включают финансирование в сумме 120 857 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 114 520 тыс. евро; 30 июня 2008 года: 0), полученное от ОАО «Межрегионэнергострой» для строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 от лица этой компании по инвестиционному договору. В соответствии с инвестиционным договором ОАО «Межрегионэнергострой» профинансирует капитальные затраты, осуществляя платежи на специальный банковский счет, при этом максимальная сумма таких платежей не должна превысить 508 954 тыс. евро. По инвестиционному договору Материнская компания получит вознаграждение в сумме не более 3 444 тыс. евро (включая НДС) за управление проектом строительства. После завершения строительства (которое ожидается в сентябре 2011 года) право собственности будет передано ОАО «Межрегионэнергострой». Остатки по расчетам, связанным со строительством второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2, представлены в Примечании 11.

## Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

В таблице ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионерам, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных годах.

Суммы, отраженные в Консолидированном бухгалтерском балансе:

	<b>30 июня 2009</b>	<b>31 декабря 2008</b>	<b>30 июня 2008</b>
	<b>года</b>	<b>года</b>	<b>года</b>
Текущая стоимость пенсионных обязательств	3 795	4 047	4 268
Минус: Справедливая стоимость активов плана	-	-	-
Дефицит в фондах плана	<b>3 795</b>	<b>4 047</b>	<b>4 268</b>
Чистый актуарный убыток, не отраженный в бухгалтерском балансе	(92)	(481)	(479)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(589)	(485)	(588)
<b>Пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе</b>	<b>3 114</b>	<b>3 081</b>	<b>3 201</b>

Суммы, отраженные в Консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Стоимость услуг сотрудников текущего периода	167	174
Расходы по процентам	183	141
Признанный актуарный убыток	6	28
Признанная стоимость прошлых услуг	75	43
<b>Итого</b>	<b>431</b>	<b>386</b>
Доходы от сокращения плана	(159)	(152)
<b>Итого</b>	<b>272</b>	<b>234</b>

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионному плану с установленными выплатами и активы плана представлены ниже:

	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
Текущая стоимость пенсионных обязательств на начало периода	4 047	4 525	4 525
Стоимость услуг сотрудников текущего периода	167	349	174
Расходы по процентам	183	286	141
Актуарная (прибыль) / убыток	(212)	(36)	(102)
Стоимость услуг прошлых периодов	204	-	-
Выплаченные пенсии	(74)	(119)	(13)
Прочее (сокращение плана)	(300)	(340)	(338)
Курсовая разница	(220)	(618)	(119)
<b>Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец периода</b>	<b>3 795</b>	<b>4 047</b>	<b>4 268</b>

## Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Активы плана:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Взносы работодателя	74	119	13
Выплаченные пенсии	(74)	(119)	(13)
Справедливая стоимость активов плана на конец периода	-	-	-

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Пенсионные обязательства на начало года	3 081	3 062	3 062
Чистые расходы, признанные в отчете о прибылях и убытках	272	603	234
Выплаченные пенсии	(74)	(119)	(13)
Курсовая разница	(165)	(465)	(82)
<b>Пенсионные обязательства на конец периода</b>	<b>3 114</b>	<b>3 081</b>	<b>3 201</b>

Основные актуарные допущения:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Ставка дисконтирования	11,50%	9,00%	7,15%
Увеличение заработной платы	8,50%	8,50%	7,50%
Темп инфляции	7,00%	7,00%	6,00%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

Статус фондирования обязательств по пенсионному обеспечению, прочим выплатам пенсионерам и долгосрочным обязательствам, а также прибыли/убытки, возникающие в связи с поправками на основе прошлого опыта, представлен следующим образом:

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Текущая стоимость пенсионных обязательств	3 795	4 047	4 268
Дефицит в фондах плана	3 795	4 047	4 268
Не признанный в обязательствах плана чистый актуарный доход/ (убыток)	878	(361)	(1)

## Примечание 21. Задолженность по уплате налогов

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
Налог на добавленную стоимость (включая отложенный налог)	8 280	8 494	8 045
Штрафы и пени	2 606	5 150	807
Налог на имущество	1 155	2 889	4 318
Прочие налоги	5 119	4 251	9 623
	<b>17 160</b>	<b>20 784</b>	<b>22 793</b>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 3 666 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 4 015 тыс. евро; 30 июня 2008 года: 4 666 тыс. евро), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговыми органами только после погашения или списания соответствующей дебиторской задолженности.



**Примечание 22. Доходы от текущей деятельности**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	775 041	690 460
Государственные субсидии/дотации	-	15
Прочие доходы	1 210	2 008
	<b>776 251</b>	<b>692 483</b>
<b>Прочие операционные доходы</b>		
	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Доход от аренды	1 264	1 326
Пени и штрафы	667	896
Производные инструменты RAO Nordic Oy на покупку/ продажу электроэнергии	664	4 545
Доход от продажи ТМЦ	607	411
Страховое возмещение	583	529
Присоединение к сети	386	643
Уточненная декларация по налогу на имущество Материнской компании	-	3 096
Отложенный налог на добавленную стоимость	-	2 458
Прочие	1 550	4 297
	<b>5 721</b>	<b>18 201</b>

**Примечание 23. Расходы по текущей деятельности**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	379 321	361 067
Расходы на топливо	114 779	55 338
Абонентская плата	52 467	58 251
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	52 425	46 779
Амортизация основных средств	40 087	43 432
Налоги, кроме налога на прибыль	11 982	13 348
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	11 578	11 641
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	3 787	3 139
Командировочные расходы	3 317	2 845
Расходы на операционную аренду	2 944	1 960
Агентское вознаграждение	2 862	10 633
Расходы на страхование	2 817	3 438
Услуги банков	1 857	3 353
Услуги связи	1 677	1 401
Расходы на безопасность	1 520	1 166
Пени и штрафы, кроме налоговых	1 370	1 584
Расходы на создание прочих резервов – начисление (восстановление)	1 185	55
Прочие материалы производственного назначения	1 156	2 503
Материальные расходы (содержание офиса)	1 097	980
Расходы на благотворительность	942	935
Убыток от выбытия основных средств	853	892
Амортизация нематериальных активов	836	489
Расходы на социальную сферу	677	633
Представительские расходы	452	416
Расходы на брокерские услуги	348	664
Расходы на рекламу	315	594
Расходы на НИОКР	268	546
Таможенные пошлины	166	236
Списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	144	44
Управленческие услуги	9	-
(Восстановление)/начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(831)	1 806
Прочие расходы по текущей деятельности	13 816	10 283
	<b>706 223</b>	<b>640 451</b>

На 30 июня 2009 года в статью «Прочие расходы по текущей деятельности» включен убыток в сумме 3 473 тыс. евро, полученный в результате отражения производных инструментов на покупку/ продажу электроэнергии по справедливой стоимости (на 30 июня 2008 года: 0).

**Примечание 24. Финансовые доходы и расходы**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход	7 523	4 626
Доход по дивидендам	-	3 233
Положительная курсовая разница, нетто	-	15 756
	<b>7 523</b>	<b>23 615</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентный расход	27 198	12 539
Отрицательная курсовая разница, нетто	29 684	-
	<b>56 882</b>	<b>12 539</b>

В статью «Процентный расход» включены чистые расходы на уплату процентов по долгосрочному договору о процентном свопе (Примечание 16) в сумме 127 тыс. евро, признанные в Комбинированном и консолидированном отчете о совокупном доходе в текущем отчетном периоде.

**Примечание 25. Налог на прибыль**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Расход по текущему налогу на прибыль	(12 812)	(21 358)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(1 006)	(7 582)
Восстановление/ (начисление) резерва по налогу на прибыль	6 289	(5 061)
	<b>(7 529)</b>	<b>(34 001)</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 20% (2008 год: 24%). Ставка налога на прибыль в Финляндии составляет 26% (2008 год: 26%), в Грузии - 15% (2008 год: 15%), в Литве - 20% (2008 год: 15%), в Армении - 20% (2008 год: 20%). В соответствии с системами налогового законодательства стран, на территории которых осуществляют свою деятельность компании Группы, налоговые убытки различных компаний Группы, не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других компаний Группы. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистого консолидированного налогового убытка.

**Примечание 25. Налог на прибыль (продолжение)**

26 ноября 2008 года в Российской Федерации было принято решение о снижении ставки налога на прибыль организаций с 24% до 20%, вступающее в силу с 1 января 2009 года.

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
Прибыль до налогообложения	25 397	83 670
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20% (2008 год: 24%)	(5 079)	(20 081)
Эффект применения различных ставок налога	881	825
Эффект от использования различной налоговой базы (ЗАО «Молдавская ГРЭС»)	(1 978)	(2 087)
Изменение непризнанных отложенных активов по налогу на прибыль и отражение ранее не признанных отложенных активов по налогу на прибыль	(4 913)	(712)
Резерв по налогу на прибыль	6 289	(5 061)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	(2 729)	(6 885)
	<b>(7 529)</b>	<b>(34 001)</b>

Налоговая система Приднестровья (Молдавия), на территории которой осуществляет деятельность ЗАО «Молдавская ГРЭС», основана на налогообложении выручки по ставке 6,7% (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года: 8,3%).

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски****Финансовые риски**

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный, риск изменения процентных ставок и ценовой риски), кредитных рисков и риска ликвидности. До 2008 года Группа не применяла какую-либо политику хеджирования финансовых рисков. Начиная с 2008 года, управление данными рисками осуществляется в соответствии с политикой в области рисков, утвержденной Правлением.

Указанная политика в области рисков устанавливает принципы общего управления рисками и политику, распространяющуюся на специфические области, такие как валютный риск, риск изменения процентных ставок и кредитный риск. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деловой активности Группы.

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

30 июня 2009 года	Займы и дебиторская задолженность	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	9 694	9 694
Производные финансовые инструменты	-	1 006	-	1 006
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	202 786	-	-	202 786
Денежные средства с ограничением к использованию	17 770	-	-	17 770
Депозиты со сроком выплаты более 3-х месяцев	685	-	-	685
Денежные средства и их эквиваленты	279 238	-	-	279 238
<b>Итого активы</b>	<b>500 479</b>	<b>1 006</b>	<b>9 694</b>	<b>511 179</b>
<b>Обязательства согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении</b>				
30 июня 2009 года	Обязательства, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков		Прочие финансовые обязательства по амортизированной стоимости	Итого
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	-		559 699	559 699
Обязательства по финансовой аренде	-		348	348
Производные финансовые инструменты	3 872		-	3 872
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	-		131 181	131 181
<b>Итого обязательства</b>	<b>3 872</b>		<b>691 228</b>	<b>695 100</b>

Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2008 года	Займы и дебиторская задолженность	Активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	5 650	5 650
Производные финансовые инструменты	-	9 402	-	9 402
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	145 667	-	-	145 667
Денежные средства с ограничением к использованию	22 800	-	-	22 800
Депозиты со сроком выплаты более 3-х месяцев	724	-	-	724
Денежные средства и их эквиваленты	273 839	-	-	273 839
<b>Итого активы</b>	<b>443 030</b>	<b>9 402</b>	<b>5 650</b>	<b>458 082</b>
31 декабря 2008 года		Обязательства, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Прочие финансовые обязательства по амортизированной стоимости	Итого
<b>Обязательства согласно Комбинированному и консолидированному отчету о финансовом положении</b>				
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)		-	442 458	442 458
Обязательства по финансовой аренде		-	2 490	2 490
Производные финансовые инструменты		4 267	-	4 267
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам		-	107 495	107 495
<b>Итого обязательства</b>		<b>4 267</b>	<b>552 443</b>	<b>556 710</b>

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

30 июня 2008 года	Займы и дебиторская задолженность	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы согласно Комбинированному и консолированному отчету о финансовом положении</b>			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	903	903
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	124 295	-	124 295
Денежные средства с ограничением к использованию	114 549	-	114 549
Депозиты со сроком выплаты более 3-х месяцев	36 713	-	36 713
Векселя	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	197 627	-	197 627
<b>Итого активы</b>	<b>473 184</b>	<b>903</b>	<b>474 087</b>
30 июня 2008 года	Обязательства, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Прочие финансовые обязательства по амортизированной стоимости	Итого
<b>Обязательства согласно Комбинированному и консолированному отчету о финансовом положении</b>			
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	-	343 300	343 300
Обязательства по финансовой аренде	-	7 600	7 600
Производные финансовые инструменты	55	-	55
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	-	649 514	649 514
<b>Итого обязательства</b>	<b>55</b>	<b>1 000 414</b>	<b>1 000 469</b>

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

**(а) Кредитный риск**

Группа подвержена кредитному риску, который представляет собой риск неспособности контрагента выплатить требуемые суммы в полном объеме в установленный срок. Кредитный риск контролируется на уровне Группы, а также на уровне отдельного предприятия Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены задолженностью покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженностью, а также денежными средствами и их эквивалентами.

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с приемлемой кредитной историей. В число таких процедур входит оценка финансового положения заказчика, предыдущий опыт и другие факторы. Балансовая стоимость задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических и прочих факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

В связи с тем, что активы Группы расположены в различных географических регионах (России, Армении, Грузии, Литве, Молдавии (Приднестровье), Финляндии и других), потенциальный кредитный риск связан с кредитными рисками, присущими этим регионам. Некоторые из регионов, в которых Группа осуществляет свою деятельность, по-прежнему проявляют черты развивающегося рынка. Следовательно, кредитный риск Группы находится в тесной зависимости от любого ухудшения условий деятельности в этих регионах.

Информация о финансовых активах, потенциально подверженных кредитному риску, представлена ниже с разбивкой по географическим регионам:

**30 июня 2009  
года**

	<b>Россия</b>	<b>Армения</b>	<b>Грузия</b>	<b>Литва</b>	<b>Молдавия</b>	<b>Финляндия</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<b>Производные финансовые инструменты</b>	1 006	-	-	-	-	-	-	<b>1 006</b>
<b>Денежные средства с ограничением к использованию</b>	15 720	-	-	40	-	2 000	10	<b>17 770</b>
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</b>	67 899	20 762	14 584	14 160	12 920	3 700	137	<b>134 162</b>
<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	25 468	3 267	1 820	697	2 479	2 704	3 543	<b>39 978</b>
<b>Долгосрочные займы, предоставленные</b>	21 470	-	-	9	-	-	-	<b>21 479</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	4 582	15	1 991	579	-	-	-	<b>7 167</b>
<b>Депозиты со сроком выплаты более 3-х месяцев</b>	685	-	-	-	-	-	-	<b>685</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	257 381	8 262	4 540	2 863	1 542	4 084	566	<b>279 238</b>
<b>Итого</b>	<b>394 211</b>	<b>32 306</b>	<b>22 935</b>	<b>18 348</b>	<b>16 941</b>	<b>12 488</b>	<b>4 256</b>	<b>501 485</b>



**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

**31 января 2008  
года**

	<b>Россия</b>	<b>Армения</b>	<b>Грузия</b>	<b>Финляндия</b>	<b>Литва</b>	<b>Молдавия</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Производные финансовые инструменты	9 402	-	-	-	-	-	-	<b>9 402</b>
Денежные средства с ограничением к использованию	20 526	-	-	2 224	40	-	10	<b>22 800</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	52 711	28 473	18 926	6 627	2 127	6 085	215	<b>115 164</b>
Прочая дебиторская задолженность	6 931	2 402	1 744	6 423	1 485	1 355	3 753	<b>24 093</b>
Долгосрочные займы, предоставленные	8	-	-	-	17	-	-	<b>25</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	4 447	46	1 272	-	580	-	40	<b>6 385</b>
Депозиты со сроком выплаты более 3-х месяцев	724	-	-	-	-	-	-	<b>724</b>
Денежные средства и их эквиваленты	250 684	608	3 950	5 806	9 093	3 140	558	<b>273 839</b>
<b>Итого</b>	<b>345 433</b>	<b>31 529</b>	<b>25 892</b>	<b>21 080</b>	<b>13 342</b>	<b>10 580</b>	<b>4 576</b>	<b>452 432</b>

**30 июня 2008  
года**

	<b>Россия</b>	<b>Армения</b>	<b>Грузия</b>	<b>Финляндия</b>	<b>Литва</b>	<b>Молдавия</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Денежные средства с ограничением к использованию	107 849	-	-	6 649	40	-	11	<b>114 549</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	51 495	20 955	13 708	3 409	3 237	4 413	177	<b>97 394</b>
Прочая дебиторская задолженность	10 693	2 367	1 603	22	2 830	951	3 504	<b>21 970</b>
Долгосрочные займы, предоставленные	10	8	-	-	332	-	-	<b>350</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 618	22	941	-	-	-	-	<b>4 581</b>
Депозиты со сроком выплаты более 3-х месяцев	36 713	-	-	-	-	-	-	<b>36 713</b>
Денежные средства и их эквиваленты	182 663	1 014	1 657	5 703	2 520	2 654	1 416	<b>197 627</b>
<b>Итого</b>	<b>393 041</b>	<b>24 366</b>	<b>17 909</b>	<b>15 783</b>	<b>8 959</b>	<b>8 018</b>	<b>5 108</b>	<b>473 184</b>

## Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Несмотря на то, что у некоторых банков нет международных кредитных рейтингов (Примечание 14), они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

По состоянию на 30 июня 2009 года дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена задолженностью покупателей и заказчиков в сумме 137 087 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 117 759 тыс. евро) и прочей дебиторской задолженностью в сумме 65 699 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 27 908 тыс. евро). По состоянию на 30 июня 2009 года общая сумма дебиторской задолженности составила 202 786 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 145 667 тыс. евро).

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

Подверженность Группы кредитному риску в основном связана с задолженностью покупателей и заказчиков, поэтому существенное влияние на нее оказывает качество таких дебиторов. С учетом того, что деятельность различных предприятий в составе Группы неоднородна, кредитные риски будут разными для различных типов задолженности покупателей и заказчиков (жилищное хозяйство, оптовая торговля и т.д.).

Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с задолженностью покупателей и заказчиков, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов.

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии со своим собственным пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности.

На 30 июня 2009 года	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской задолженности	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
А	83 754	-	83 754	41%
В'	52 750	(3 947)	48 803	24%
В''	25 272	(7 077)	18 195	9%
В'''	10 028	(5 840)	4 188	2%
С	56 947	(54 426)	2 521	1%
Прочие аналогичные дебиторы (класс А)	935	-	935	1%
Займы, выданные сотрудникам	8 692	(4 967)	3 725	2%
Займ, выданный ЗАО «Электролуч» (класс А)	21 462	-	21 462	11%
Связанные стороны (класс А)	19 203	-	19 203	9%
<b>Итого</b>	<b>279 043</b>	<b>(76 257)</b>	<b>202 786</b>	<b>100%</b>

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

<b>На 31 декабря 2008 года</b>	<b>Номинальная стоимость</b>	<b>Резерв под обесценение дебиторской задолженности</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Доля в общей сумме, %</b>
A	83 429	-	83 429	57%
B'	29 754	(3 124)	26 630	18%
B''	24 431	(5 906)	18 525	13%
B'''	11 136	(6 259)	4 877	3%
C	61 421	(56 707)	4 714	3%
Прочие аналогичные дебиторы (класс A)	1 060	-	1 060	2%
Займы, выданные сотрудникам	8 758	(5 529)	3 229	2%
Связанные стороны (класс A)	3 203	-	3 203	2%
<b>Итого</b>	<b>223 192</b>	<b>(77 525)</b>	<b>145 667</b>	<b>100%</b>

Группа использовала три основных класса кредитного риска - A (высокий), B (средний), C (низкий).

Класс A – компании, характеризующиеся стабильными результатами деятельности, которые редко задерживали оплату или не выполняли свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается минимальным. В отношении такой дебиторской задолженности резерв не начисляется.

Класс B – стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

Класс B' – стороны, платежеспособность которых является удовлетворительной и задержка оплаты со стороны которых была краткосрочной и временной по характеру, при этом в силу вступают соответствующие соглашения; кредитный риск, связанный с такими компаниями и физическими лицами, считается низким.

Класс B'' – стороны, характеризующиеся невысокой платежеспособностью, время от времени имеют место достаточно частые задержки в оплате, существует определенная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается допустимым.

Класс B''' – стороны, характеризующиеся неудовлетворительной платежеспособностью, случаются частые и/или систематические задержки в оплате (которые могут быть объяснены), существует значительная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается средним.

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Основная причина деления класса В на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели действия по управлению кредитным риском, предпринятые в отчетном периоде.

Класс С – стороны с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, в основном бытовыми абонентами в Грузии, считается высоким. Группа не может отключать данных дебиторов или отказывать потенциальным должникам в оказании услуг по социальным и политическим причинам.

Политика и процедуры управления кредитным риском предусматривают финансовые иски и судебные процедуры. Предприятия также могут использовать более широкий диапазон процедур превентивного управления кредитным риском, где это возможно в соответствии с правилами, действующими на национальных энергетических рынках. Среди таких процедур – предварительная оценка кредитного риска еще до заключения договора или осуществления сделки.

Классификация и политика в отношении кредитного риска, связанного с некоторыми дебиторами, рассматриваются в индивидуальном порядке. Сюда относится задолженность компаний, активы которых находятся в доверительном управлении (ОГК-1, Храмеи I и Храмеи II), займ, выданный ЗАО «Электролуч», предприятие, приобретенное после отчетной даты (примечание 33), и займы, предоставленные сотрудникам. Руководство считает, что существует высокая степень вероятности, что такая задолженность будет погашена.

**(б) Рыночный риск****(i) Валютный риск**

Отдельные дочерние компании и Группа в целом подвержены валютному риску в связи с продажами, покупками и займами, деноминированными в валюте, отличной от функциональной валюты конкретной дочерней компании или Материнской компании. Валюты, с которыми связано возникновение данного риска, представлены главным образом долларом США и евро. В 2008 году Группа заключила несколько форвардных контрактов в целях управления валютными рисками Группы (Примечания 15 и 19).

Финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, представлены ниже (на основе данных отчетности отдельных компаний, при этом включены остатки по внутрихозяйственным расчетам и не включена дебиторская задолженность, которая рассматривается как чистые инвестиции, или обязательства, относящиеся к данным активам).

<b>На 30 июня 2009 года</b>	<b>Евро</b>	<b>Доллар США</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	71 745	218 718	3 198	293 661
Денежные средства и их эквиваленты	17 130	30 472	1 215	48 817
Денежные средства с ограничением к использованию	40	-	-	40
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	3	13	16
Производные финансовые инструменты (активы)	-	1 006	-	1 006
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(280 904)	(272 827)	(4 207)	(557 938)
Обязательства по финансовой аренде	(37)	-	-	(37)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(14 214)	(35 731)	(6 219)	(56 164)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>(206 240)</b>	<b>(58 359)</b>	<b>(6 000)</b>	<b>(270 599)</b>

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

<b>На 31 декабря 2008 года</b>	<b>Евро</b>	<b>Доллар США</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	41 065	177 446	2 620	221 131
Денежные средства и их эквиваленты	48 334	2 420	2 969	53 723
Денежные средства с ограничением к использованию	40	-	-	40
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	3	13	16
Производные финансовые инструменты (активы)	-	9 402	-	9 402
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(28 875)	(437 020)	(2 675)	(468 570)
Обязательства по финансовой аренде	(55)	(12)	-	(67)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	(3 834)	-	-	(3 834)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(11 478)	(26 942)	(2 457)	(40 877)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>45 197</b>	<b>(274 703)</b>	<b>470</b>	<b>(229 036)</b>
<b>На 30 июня 2008 года</b>	<b>Евро</b>	<b>Доллар США</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	26 629	132 710	1 701	161 040
Денежные средства и их эквиваленты	17 459	6 882	648	24 989
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(24 999)	(233 076)	-	(258 075)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	-	(55)	-	(55)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(9 478)	(22 493)	(2 862)	(34 833)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>9 611</b>	<b>(116 032)</b>	<b>(513)</b>	<b>(106 934)</b>

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Для целей анализа на чувствительность руководство оценивало обоснованно возможные изменения валютных курсов, исходя главным образом из ожиданий в отношении волатильности валютных курсов. Если бы произошло снижение/ повышение курсов валют в пределах расчетных границ (таблица ниже), при остающихся неизменными всех остальных переменных, предполагаемое влияние на прибыль и капитал за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2009 года, выразилось бы в прибыли на сумму 37 775 тыс. евро и убытке на сумму 9 473 тыс. евро соответственно.

	Евро/ Доллар США	Руб./ Доллар США	Руб./ Евро	Армян. драм/ Доллар США	Армян. драм/ Евро	Армян. драм/ Япон. иена	Груз. лари/ Доллар США	Груз. лари/ Евро	Груз. лари/ Армян. драм	Литов. лит / Евро
Верхняя граница	11,7%	3,0%	15,0%	2,6%	14,5%	11,2%	3,5%	15,5%	0,9%	0,2%
Нижняя граница	(11,7)%	(3,4)%	(14,7)%	(2,6)%	(13,9)%	(11,2)%	(3,5)%	(14,7)%	(0,9)%	(0,2)%

Ожидаемые отклонения основаны на расчете возможного изменения обменных курсов, исходя из анализа тенденций последнего времени.

**(ii) Риск изменения процентных ставок**

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок влияют, прежде всего, на заемные средства, приводя к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). В настоящее время у Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого для Компании риска, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Привлекая новые займы и кредиты, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. В соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним обществам руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

По состоянию на 30 июня 2009 года заемные средства, привлеченные по переменным процентным ставкам и представленные займами с процентной ставкой, привязанной к ставке ЛИБОР, составили 153 265 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: тыс. евро 316 048 тыс. евро; 30 июня 2008 года: 181 585 тыс. евро). Если бы процентные ставки для этой категории заемных средств на указанную дату повысились/ понизились на 190 базисных пунктов в год, при остающихся неизменными всех других переменных, предполагаемое влияние на прибыль за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2009 года, составило бы убыток/ прибыль в сумме 2 330 тыс. евро (за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2008 года: убыток/ прибыль в сумме 2 622 тыс. евро, при расчетном изменении процентной ставки, привязанной к ставке ЛИБОР, на 190 базисных пунктов в год в сторону повышения/ понижения).

**(в) Риск ликвидности**

Подход Группы к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении, насколько это возможно, постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих обязательств в установленные сроки как при обычных условиях деятельности, так и в стрессовых ситуациях, без возникновения неприемлемых убытков или риска нанесения ущерба репутации Группы. Группа стремится применять принцип осмотрительности к управлению рисками ликвидности, что предполагает необходимость поддерживать достаточный объем денежных средств и наличие возможности финансирования посредством привлечения достаточного объема кредитных средств.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из остающегося на отчетную дату периода до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договором, рассчитанные по курсам обмена на отчетные даты.

**Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	188 334	308 223	177 910	43 389	200 579	918 435
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	130 621	744	4	-	-	131 369
Платежи по финансовому лизингу	213	131	5	-	-	349
Обязательства по производным финансовым инструментам	3 872	-	-	-	-	3 872
<b>Итого на 30 июня 2009 года</b>	<b>323 040</b>	<b>309 098</b>	<b>177 919</b>	<b>43 389</b>	<b>200 579</b>	<b>1 054 025</b>
	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	268 043	156 234	170 255	33 892	149 615	778 039
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	104 825	245	99	-	-	105 169
Платежи по финансовому лизингу	2 276	189	25	-	-	2 490
Обязательства по производным финансовым инструментам	4 267	-	-	-	-	4 267
<b>Итого на 31 декабря 2008 года</b>	<b>379 411</b>	<b>156 668</b>	<b>170 379</b>	<b>33 892</b>	<b>149 615</b>	<b>889 965</b>
	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	291 731	96 773	36 095	40 055	157 522	622 176
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	650 121	628	160	-	-	650 909
Платежи по финансовому лизингу	7 192	293	114	1	-	7 600
Обязательства по производным финансовым инструментам	55	-	-	-	-	55
<b>Итого на 30 июня 2008 года</b>	<b>949 099</b>	<b>97 694</b>	<b>36 369</b>	<b>40 056</b>	<b>157 522</b>	<b>1 280 740</b>

## Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (г) Управление капиталом

В области управления капиталом Группа ставит своей задачей гарантировать функционирование исходя из принципов непрерывности деятельности, что позволит обеспечить доходы акционерам, и поддерживать достаточную величину собственных средств для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка (Примечание 2).

Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и управленческой отчетности дочерних обществ, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. По состоянию на 30 июня 2009 года Группа выполняла все требования к коэффициентам платежеспособности, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

### (д) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на отчетную дату или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам, существующим для схожих финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их балансовой стоимости.

## Примечание 27. Операционная аренда

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения представлены ниже:

	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
Не более 1 года	2 663	2 173	4 898
От 1 года до 5 лет	2 317	1 573	3 815
Более 5 лет	13 233	13 112	16 152
	<b>18 213</b>	<b>16 858</b>	<b>24 865</b>

В представленную выше таблицу включена аренда Группой земельных участков, принадлежащих местным органам власти. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Договоры аренды заключаются на различные сроки. Часть таких договоров аренды заключается на один год с правом продления в будущем.

У Группы также есть договоры бессрочной аренды, которые не включались в таблицу. За 2010 год годовые платежи по указанным договорам аренды составляют 269 тыс. евро.

В комбинированном и консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2009 года, в составе прибылей и убытков были отражены расходы по операционной аренде на сумму 2 944 тыс. евро (за шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2008 года: 1 960 тыс. евро).



## **Примечание 28. Договорные обязательства**

### **Инвестиционные обязательства**

В соответствии с договором, заключенным между Группой и правительством Грузии в июне 2007 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на совершенствование сетей электропередач, принадлежащих компании Группы – АО «Теласи», 56,3 млн. долларов США в период с 1 января 2007 года до 31 декабря 2015 года. Оставшиеся инвестиционные обязательства представлены следующим образом:

<b>Год</b>	<b>Инвестиции, в млн. долларов США</b>
2009	2,5
2010	2,5
2011	2,5
2012	2,5
2013	2,6
2014	2,9
2015	2,9

По мнению руководства, на 30 июня 2009 года инвестиционная программа реализуется в соответствии с графиком на 2009 год.

В соответствии с договором о приватизации акционеры ЗАО «Молдавская ГРЭС», доля участия Группы в котором составляет 100% и которое было приобретено в 2005 году, имеют определенные инвестиционные обязательства. Выполнение этих инвестиционных обязательств в отношении ЗАО «Молдавская ГРЭС» зависит от ежегодного одобрения уполномоченным государственным органом Приднестровья (Молдавия). График инвестиционных мероприятий охватывает период до 2010 года.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа выполняет инвестиционную программу в Приднестровье. Уполномоченный орган Приднестровья принял выполнение инвестиционных обязательств в сумме 101 884 тыс. долларов США, из которых 50 200 тыс. долларов США инвестируются в ЗАО «Молдавская ГРЭС» при возникновении такой необходимости в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности. По состоянию на 30 июня 2009 года получение иных утверждений от соответствующих органов Приднестровья (Молдавия) не требовалось. По мнению руководства, на 30 июня 2009 года инвестиционная программа реализуется в соответствии с графиком на 2009 год. Оставшаяся часть инвестиционных обязательств (58 946 тыс. долларов США) подлежит выполнению до конца 2010 года.

В соответствии с соглашениями, подписанными Группой, инвестиционные обязательства Группы в отношении филиалов Материнской компании в Российской Федерации составили 125 271 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 177 440 тыс. евро; на 30 июня 2008 года: 284 475 тыс. евро).

## **Примечание 29. Условные обязательства**

### **(а) Политическая обстановка**

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды в Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Литве и Казахстане.

### **(б) Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и других странах СНГ находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока еще не доступны. Группа не имеет полного страхового покрытия промышленных зданий и сооружений, временного прекращения производственной деятельности или обязательств третьей стороны в отношении имущества или загрязнения окружающей среды в результате повреждения имущества Группы или аварий, связанных с деятельностью Группы в России и других странах СНГ. В мае 2008 года руководство Материнской компании утвердило основные принципы политики страхования рисков, присущих деятельности Материнской компании. В политике рассмотрены риски в отношении имущества, работы гидротехнического оборудования и высоко опасного оборудования. В настоящее время аналогичная политика находится в процессе утверждения другими обществами Группы. Планируется ввести всестороннее страховое покрытие имущества и деятельности Группы в ближайшем будущем. До тех пор, пока Группа не получит полное страховое покрытие, существует риск того, что

потеря или повреждение некоторых активов могут оказать существенное негативное воздействие на финансово-хозяйственную деятельность Группы и ее финансовое положение.

## **(в) Судебные споры**

### ***Судебные разбирательства***

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу, помимо представленных ниже.

	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
Претензии подрядчиков	12 508	11 020	12 374
Претензии покупателей	427	566	846
	<b>12 935</b>	<b>11 586</b>	<b>13 220</b>

Среди претензий подрядчиков основная часть (на 30 июня 2009 года: 10 536 тыс. евро; 31 декабря 2008 года: 10 300 тыс. евро; 30 июня 2008 года: 12 375 тыс. евро) приходится на претензию компании ОАО «Инженерный Центр» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», касающуюся урегулирования обязательства по оплате строительных работ, выполненных в 2003 и 2004 годах. Группа считает, что указанные обязательства уже были полностью погашены компанией ОАО «Сочинская ТЭС» в 2003 и 2004 годах (все транзакции оформлены соответствующими документами). В связи с вышесказанным претензия не рассматривается как вероятная и резерв не начисляется.

В отношении претензий покупателей по состоянию на 30 июня 2009 года, 31 декабря 2008 года и 30 июня 2008 года у Группы имелись судебные иски, вероятность вынесения отрицательного решения по которым не высокая, а средняя, поэтому в консолидированной финансовой отчетности не было отражено какого-либо резерва по таким судебным искам.

## **(г) Условные обязательства по налогам**

Налоговые системы в Российской Федерации и странах СНГ, где Группа осуществляет свою деятельность, являются относительно новыми и характеризуются частыми изменениями законодательства и судебных решений, которые зачастую являются неясными, противоречивыми и допускают различные толкования различными налоговыми органами. Налоги подвергаются пересмотру и анализу со стороны нескольких органов власти, в результате чего могут быть доначислены значительные суммы налогов, штрафов и пеней. Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

Кроме того, законодательство, включая налоговое, не охватывает детально все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли Российской Федерации. В связи с этим, могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые были частью процесса реорганизации и реформирования.

## **Примечание 29. Условные обязательства (продолжение)**

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах СНГ, которые являются более существенными, чем в других странах. Руководство считает, что резерв под налоговые обязательства является достаточным, исходя из своей интерпретации применимого налогового законодательства, официальных заявлений и судебных решений.

Однако интерпретации соответствующих органов могут отличаться друг от друга, и если соответствующие органы смогут отстоять свою интерпретацию, влияние этого фактора на комбинированную и консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

Материнская компания и дочерние общества, расположенные в странах, в которых они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Политика ценообразования может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность компании Группы. Тем не менее, в отношении вопросов, допускающих различное толкование, соответствующие органы могут занять позицию, отличную от позиции Группы, или решение суда может быть не в ее пользу, при этом результат может быть существенным.

Группа включает ряд компаний, расположенных в ряде налоговых юрисдикций Европы и СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и, учитывая характер текущей и прошлой торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, им необходимо учитывать различные аспекты налогового законодательства, трактовка которых может быть различной, что приводит к необходимости применения профессиональных суждений. По оценкам Группы, возможные претензии в отношении некоторых открытых налоговых позиций Группы могут составить до 8 237 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 5 775 тыс. евро), если налоговые позиции Группы будут опротестованы. Кроме того, Группа выявила ряд налоговых вопросов, требующих оценок в отношении сумм возможных налоговых претензий. По оценкам Группы, потенциальные обязательства, относящиеся к таким дополнительным претензиям, могут составить 19 097 тыс. евро (на 31 декабря 2008 года: 38 475 тыс. евро).

### **(д) Окружающая среда**

Общества Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации, Грузии, Армении, Казахстане и Молдавии. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов этих стран относительно обеспечения его соблюдения постоянно пересматривается. Общества Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств в связи с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в прилагаемом Комбинированном и консолидированном бухгалтерском балансе, не имеется.

### **(е) Права собственности на линии передач**

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий передач электроэнергии, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы (АО «Теласи»). В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что АО «Теласи» должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или платить арендные платежи третьим сторонам за использование этих земельных участков. АО «Теласи» использует земельные участки, принадлежащие другим сторонам, для доступа к линиям передач, что приводит к возникновению отношений сервитута с собственниками земли. Быстро меняющиеся условия на рынке недвижимости Грузии, а также некоторые претензии, предъявленные в 2008 и 2009 годах, указывают на то, что сервитут на землю может стать платным в отношении текущего и прошлых периодов. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности невозможно количественно оценить дополнительные расходы (если они будут), которые может понести АО «Теласи», и соответственно, резерв под такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

**Примечание 30. Операции со связанными сторонами****(а) Материнская компания и взаимоотношения контроля**

По состоянию на 30 июня 2009 года Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» принадлежало 57,34% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». По состоянию на 30 июня 2009 года Российской Федерации принадлежало 100% Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Информация об операциях с компаниями Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» представлена ниже:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>	
<b>Выручка:</b>				
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	7 407	2	11 061	
Прочая выручка:	11	1	21	
	<b>7 418</b>	<b>2</b>	<b>11 082</b>	
	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>	
<b>Закупки:</b>				
Приобретение электроэнергии и мощности	9 339	2	8 777	
Прочие закупки	43	1	104	
	<b>9 382</b>	<b>2</b>	<b>8 881</b>	
	<b>30 июня 2009 года</b>		<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>				
Авансы выданные	4	3	1	-
	<b>30 июня 2009 года</b>		<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>				
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15	9		10

**(б) Операции с ключевым управленческим персоналом**

Членам Правления принадлежит 0,022% обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и 10,5% обыкновенных акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация», дочерней компании Группы.

Компенсация, выплачиваемая руководству за выполнение руководящих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение года были осуществлены следующие выплаты руководству, включенные в строку Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с оплатой труда (Примечание 23):

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>	
Заработная плата и премии	2 385	2	1 963	

**Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**(в) Операции с зависимыми обществами и совместно контролируруемыми предприятиями**

Совместно контролируемые предприятия Группы являются АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и ЗАО «Промышленная энергетическая компания», а в 2009 году – АО «Камбарата ГЭС-1».

UAB Alproka (Литва) является зависимым обществом Группы.

Информация об операциях Группы с зависимыми обществами и совместно контролируемыми предприятиями представлена ниже:

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года	
<b>Процентный доход:</b>					
Совместно контролируемое предприятие		6	1		-
<b>Доход по дивидендам:</b>					
Совместно контролируемые предприятия		2 904	2		996
		<b>2 910</b>	<b>2</b>		<b>996</b>
	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>		<b>30 июня 2008 года</b>	
<b>Дебиторская задолженность:</b>					
Совместно контролируемые предприятия	1 106	-	2		151
Зависимое общество	-	579	2		-
<b>Займы выданные:</b>					
Совместно контролируемые предприятия	114	142	1		-
	<b>1 220</b>	<b>721</b>	<b>2</b>		<b>151</b>

**Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

*(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (кроме компаний государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»)*

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Выручка:</b>			
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	90 429	2	45 996
Прочая выручка	41	1	450
	<b>90 470</b>	<b>2</b>	<b>46 446</b>
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Расходы:</b>			
Приобретение электроэнергии и мощности	23 621		12 450
Абонентская плата / Агентское вознаграждение	1 603		-
Расходы на топливо	50 069		30 991
Прочие закупки	37 339		595
Прочие расходы	834		99
	<b>113 466</b>		<b>44 135</b>
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Капитальные вложения</b>	56 336	2	15 259
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Финансовые доходы и расходы:</b>			
Процентный доход	(726)		(47)
Процентный расход	21 827		4 865
	<b>21 101</b>		<b>4 818</b>

**Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

	<u>30 июня 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>		<u>30 июня 2008 года</u>
<b>Дебиторская задолженность:</b>				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 939	6 371	2	5 371
За вычетом резерва под обесценение	(1 236)	(2 189)	2	(1 120)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	7 703	4 182	2	4 251
Авансы выданные	6 916	115 069	2	6 995
Авансы, выданные на капитальное строительство	28 432	44 217	2	87 100
Займы выданные	4 992	-	2	-
Прочая дебиторская задолженность	2 080	612	2	215
	<b>50 123</b>	<b>164 080</b>	2	<b>98 561</b>
	<u>30 июня 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>		<u>30 июня 2008 года</u>
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	100 581	115 244		-
	<u>30 июня 2009 года</u>	<u>31 декабря 2008 года</u>		<u>30 июня 2008 года</u>
<b>Кредиторская задолженность:</b>				
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	7 232	6 480		31 855
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	7 306	5 127	2	3 957
Прочая кредиторская задолженность	7 633	869	1	39
Авансы полученные	67	43	1	3 798
Целевое финансирование (Примечание 20)	120 857	114 520		
	<b>143 095</b>	<b>127 039</b>		<b>39 649</b>

**Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Кредиты и займы к погашению:</b>			
Краткосрочные займы	112 383	120 689	92 157
Долгосрочные займы	344 374	219 690	85 968
Проценты по займам	1 920	1 917	320
	<b>458 677</b>	<b>342 296</b>	<b>178 445</b>
	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Денежные средства и их эквиваленты:</b>			
Банковские депозиты	68 463	-	-
Остатки на текущих счетах	45 286	51 298	109 689
	<b>113 749</b>	<b>51 298</b>	<b>109 689</b>
	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>685</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Финансовые операции:</b>			
Кредиты и займы полученные		251 807	84 306
Кредиты и займы погашенные		(127 938)	(31 505)

Начиная с марта 2009 года Компания управляет активами ОАО «ОГК-1», находящегося под контролем государства, в соответствии с договорами, заключенными с акционерами ОАО «ОГК-1» – ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК» (Примечание 31). ОАО «РусГидро» и ОАО «ФСК» контролируются государством.

**(д) Операции с предприятиями, контролируемые ОАО РАО «ЕЭС России» (до его ликвидации 1 июля 2008 года)**

До 1 июля 2008 года единственным акционером Материнской компании было ОАО РАО «ЕЭС России». После указанной даты в результате процесса реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как самостоятельное юридическое лицо. До указанной даты у ОАО РАО «ЕЭС России» были доли собственности в различных дочерних обществах, которые, в свою очередь, рассматривались как связанные стороны Материнской компании. Подробная информация об операциях с этими обществами за период до 1 июля 2008 года представлена ниже. После указанной даты часть этих компаний попала под контроль Правительства Российской Федерации. Таким образом, подробная информация об операциях с такими обществами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года, представлена в пункте (г).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Выручка:</b>		
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	-	127 117



**Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Закупки:</b>			
Приобретение электроэнергии и мощности	-		43 136
Абонентская плата / Агентское вознаграждение ОАО РАО «ЕЭС России»	-		37 149
Прочие закупки	-		450
	-		<b>80 735</b>
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
Капитальные вложения	-		7 911
	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	-	-	10 270
За вычетом резерва под обесценение	-	-	(359)
<i>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</i>	-	-	9 911
Авансы выданные	-	-	403
Авансы, выданные на капитальное строительство	-	-	2 748
Прочая дебиторская задолженность	-	-	23
	-	-	<b>13 085</b>
	30 июня 2009 года	31 декабря 2008 года	30 июня 2008 года
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	-	-	20 528
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	-	-	2 341
Прочая кредиторская задолженность	-	-	538 002
Авансы полученные	-	-	1
	-	-	<b>560 872</b>

**Примечание 30. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**(е) Операции с правительством Российской Федерации**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
<b>Расходы:</b>			
Текущий налог на прибыль	4 686	2	21 649
Единый социальный налог	2 815	2	2 758
Налоги, кроме налога на прибыль	8 933	2	10 239
Пени за несвоевременную уплату налогов	-		13
	<b>16 434</b>	2	<b>34 659</b>
	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
Возмещаемый НДС	23 939	32 235	26 016
Предоплата по НДС	57 823	49 155	60 561
Предоплата по налогу на прибыль	11 300	11 409	2 293
Прочие налоги, возмещаемые	62	694	2 257
	<b>93 124</b>	<b>93 493</b>	<b>91 127</b>
	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>	<b>30 июня 2008 года</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
Задолженность по НДС	4	118	103
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	-	82	40
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 211	2 336	4 061
	<b>1 215</b>	<b>2 536</b>	<b>4 204</b>

**Примечание 31. Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении**

Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении, включают гидроэлектростанции Храмеси I и Храмеси II в Грузии, ЗАО «Армянская атомная электростанция», а начиная с марта 2009 года – ОАО «ОГК-1»<sup>5</sup> в России. Эти предприятия не включаются в консолидацию для целей настоящей финансовой отчетности.

Операции Группы с предприятиями, активы которых находятся в доверительном управлении, представлены в таблице ниже:

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года
<b>Выручка:</b>				
Выручка от продажи электроэнергии и мощности		3 512	2	-
Прочая выручка:		-		368
		<b>3 512</b>	<b>2</b>	<b>368</b>
		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
<b>Закупки:</b>				
Приобретение электроэнергии и мощности		25 614	2	26 668
Прочие расходы		20	1	123
		<b>25 634</b>		<b>26 791</b>
		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года</b>
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход		570	1	156
		<b>30 июня 2009 года</b>		<b>31 декабря 2008 года</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>				<b>30 июня 2008 года</b>
Авансы выданные	4	-		-
Займы выданные	15 975	797		2 542
Прочая дебиторская задолженность	3 226	3 282		2 937
	<b>19 205</b>	<b>4 079</b>	<b>2</b>	<b>5 479</b>
	<b>30 июня 2009 года</b>	<b>31 декабря 2008 года</b>		<b>30 июня 2008 года</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>				
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	7	6 104		-
Займы полученные	-	600		1 957
	<b>7</b>	<b>6 704</b>	<b>1</b>	<b>1 957</b>

<sup>5</sup> Операции и сальдо расчетов с ОАО «ОГК-1» за январь-февраль 2009 года представлены в пункте (г) Примечания 30, а за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2008 года и по состоянию на эту дату – в пункте (д) Примечания 30.

### Примечание 32. Основные дочерние общества

Ниже в таблице представлены основные дочерние общества, включенные в консолидированную финансовую отчетность Группы.

		30 июня 2009	31 декабря 2008	30 июня 2008
		года	года	года
		Доля в	Доля в	Доля в
		уставном	уставном	уставном
		капитале/доля	капитале/доля	капитале/доля
Страна	голосующих	голосующих	голосующих	голосующих
регистрации	акций	акций	акций	акций
<b>Распределительные и сбытовые компании</b>				
RAO Nordic Oy <sup>6</sup>	Финляндия	100%	100%	100%
АО «Теласи»	Грузия	75%	75%	75%
ЗАО «Электрические сети Армении»	Армения	100%	67%	67%
AS TGR Elektrik Enerji	Турция	70%	70%	70%
UAB ERC (Примечание 6)	Литва	51%	51%	-
<b>Генерирующие компании:</b>				
ООО «Мтквари Энергетика»	Грузия	100%	100%	100%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	Армения	90%	90%	90%
ЗАО «Молдавская ГРЭС (Примечание 6)	Молдавия	100%	100%	51%
	(Приднестровье)			
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» <sup>3</sup>	Российская Федерация	83%	83%	-
<b>Холдинговые компании</b>				
InterEnergo B.V. (Примечание 6)	Нидерланды	100%	67%	67%
Silk Road Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%	100%
Gardabani Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%	100%
ES Georgia Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%	100%
Saint Guidon Invest N.V.	Бельгия	100%	100%	100%
Freecom Trading Limited (Примечание 6)	Кипр	100%	100%	-
INTER RAO Holding B.V. <sup>7</sup>	Нидерланды	100%	100%	-
<b>Сервисные компании</b>				
ЗАО «Интер РАО ЕЭС Балтия»	Российская Федерация	100%	100%	88%
Technoelectrika S.R.L.	Молдавия	90%	90%	90%
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина»	Украина	90%	90%	90%
СООО	Молдавия	80%	80%	60%
«Энергоспецсервисобслуживание»	(Приднестровье)			
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	Казахстан	100%	100%	100%
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» <sup>1</sup>	Российская Федерация	99,99%	-	-
<b>Прочие компании</b>				
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	Российская Федерация	100%	100%	100%
ОАО «Восточная энергетическая компания» <sup>8</sup>	Российская Федерация	100%	100%	-
Inter RAO Trust B.V.I	Нидерланды	100%	100%	-
Asia Energy B.V.I	Нидерланды	100%	100%	-
Silverteria Holdings Limited	Кипр	100%	-	-

<sup>6</sup> RAO Nordic Oy также является холдинговой компанией для некоторых компаний Группы.

<sup>7</sup> Новые компании.

<sup>8</sup> Компании, переданные Материнской компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» 1 июля 2008 года.

### **Примечание 33. События после отчетной даты**

#### *1. Управление активами*

6 июля 2009 года Материнская компания и ОАО «ОГК-1», компания, активы которой находятся в доверительном управлении у Группы, подписали договор о передаче Материнской компании прав на осуществление функций единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

7 июля 2009 года Совет директоров ОАО «ОГК-1» избрал председателя Правления Материнской компании Евгения Дода председателем Совета директоров.

В конце октября 2009 года Совет директоров Компании принял решение рекомендовать общему собранию акционеров утвердить приобретение до 38 000 000 тысяч акций ОАО «ОГК-1» нового выпуска по цене, определяемой Советом директоров ОАО «ОГК-1». Оплата акций производится денежными средствами.

2 ноября 2009 года Советом директоров ОАО «ОГК-1», компании, активы которой находятся в доверительном управлении у Группы, был избран новый состав Правления ОАО «ОГК-1», при этом количество членов Правления было снижено с 11 до 9 человек. В состав нового Правления ОАО «ОГК-1» вошли представители руководства Материнской компании.

#### *2. Приобретение компаний*

В дополнение к займу в сумме 30 млн. долларов США или 21 млн. евро (Примечание 11), выданному в июне 2009 года ЗАО «Электролuch», компании, зарегистрированной в Российской Федерации, в июле 2009 года Материнская компания предоставила ЗАО «Электролuch» еще один займ, сумма которого составляет 17 млн. долларов США или 12 млн. евро, и приобрела 97,78 % акций ЗАО «Электролuch» за 1 745 млн. рублей или 40 млн. евро.

19 августа 2009 года Asia Energy B.V., компания Группы, приобрела 76% акций ООО «Казэнергоресурс», зарегистрированного в Республике Казахстан; общая сумма компенсации составила 3,5 млн. долларов США или 2,5 млн. евро.

19 августа 2009 года Asia Energy B.V., компания Группы, учредила 100% дочернюю компанию Orange Wings Ltd, зарегистрированную на Британских Виргинских островах. 2 сентября 2009 года компания Orange Wings Ltd заключила договор о приобретении самолета с компанией, не входящей в состав Группы, и, таким образом, стала владельцем самолета.

#### *3. Обязательства в связи с приобретением компаний*

9 июля 2009 года Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации одобрила заявку ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия», компании Группы, на приобретение 97,41% голосующих акций ОАО «ТГК-11» – общества, зарегистрированного в Российской Федерации. По состоянию на отчетную дату ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» принадлежало 2,59 % голосующих акций ОАО «ТГК-11» (Примечание 11).

21 июля 2009 года заместитель председателя Правления Материнской компании Михаил Мантров был избран председателем Совета директоров ОАО «ТГК-11».

#### *4. Кредиты и займы*

31 августа 2009 года Материнская компания получила кредит в ОАО «Сбербанк России» на сумму 10 000 000 тыс. рублей (220 645 тыс. евро). Кредит предоставлен на срок до 30 августа 2014 года. По кредиту предусмотрена фиксированная процентная ставка 15,4% годовых и ежемесячная выплата процентов. Обеспечение по полученному кредиту не предоставлялось.

#### *5. Изменения в уставном капитале Материнской компании*

29 октября 2009 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала Проспект эмиссии акций Материнской компании. Согласно Проспекту, предусматривается выпуск 2 274 113 845 013 тысяч акций Материнской компании номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая. Акции выпущены с целью замещения существующих акций Материнской компании акциями такой же категории с более низкой номинальной стоимостью. Таким образом, в результате выпуска акций не произошло изменения в составе акционеров и принадлежащих им долей в уставном капитале Материнской компании.

### **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый**

год

Не указывается в данном отчетном квартале

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*В отчетном квартале в учетную политику эмитента изменения не вносились.*

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

Не указывается в данном отчетном квартале

#### 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **18 653 983 000**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 962 837 000**

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

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **воздушно-кондесационная установка (монтаж) блока №3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **66 037 013.95**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Дымовая труба блока №3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **82 698 462.81**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Открытая установка трансформаторов с путями перекачки блока №3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **18 353 495.46**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Открытая установка трансформаторов с путями перекачки блока № 3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **6 317 078.48**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Резервуар слива масла блочных трансформаторов блока № 3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **9 183 540.37**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Резервуар аварийного слива автотрансформат. масла сблорир. с резервуаром сбора дождевых блок № 3**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **6 317 078.48**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Эстакада технологических трубопроводов блока № 3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **15 469 622.8**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Отделение ВПУ**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **10 920 242.7**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **КРУЭ-220кВ блока № 3**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **350 152 671.38**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Отделение паровых турбин с помещением мехмастерских и эл.тех.устр-в блока № 3 ОАО "Сочинская ТЭС"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **702 315 671.92**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание ГРС-2 и газопровод -перемычка (газопровод собственных нужд на ГРС-2 )**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **113 710 403.13**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Наземный вертикальный резервуар для хранения дизельного топлива №3 V=1000м3**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 565 871.95**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Газопровод подземный Ду 300мм от АГРС (вблизи с.Новоселки) до изолирующего фланца территории ИвГРЭС**

Причина изменения:

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **37 430 000**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Газопровод (от ГРС-2 до промплощадки ИвГРЭС")**

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **145 776 310.08**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Газопровод - перемычка (ГРС-2-1 нитка газопровода) протяженностью 0,352 км*

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **15 219 630.67**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Участок газопровода-отвода (от магистрального газопровода Починки-Ярославль до ГРС-2) 800м*

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **22 746 640.17**

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

*Указанных изменений не было*

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

*Существенными судебными делами для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которые могут отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности, являются следующие:*

*1. ОАО "Инженерный центр ЕЭС" обратилось с исковым заявлением в арбитражный суд г. Москвы о взыскании с ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" суммы задолженности в размере 461 658 742,35 рублей по Договору № 35.001/2003-2.16-4 на комплексную поставку газотурбинных установок и оказание услуг для строительства Сочинской ТЭС от 30.04.2003 г.*

*27.01.2010 г. арбитражным судом г. Москвы было утверждено мировое соглашение, заключенное между ОАО "Инженерный центр ЕЭС" и ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", в соответствии с которым ОАО "Инженерный центр ЕЭС" отказалось от всех претензий к ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" по договору № 35.001/2003-2.16-4 от 30.04.2003 г.*

*2. ООО "Мостоотряд-74" обратилось с исковым заявлением в арбитражный суд Краснодарского края о взыскании с ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" суммы задолженности в размере 30 612 108 рублей по Договору строительного подряда от 07.06.2006 года № 1.*

*Решением арбитражного суда Краснодарского края от 29.12.2009 г. в иске к ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" отказано в полном объеме. Дело будет рассматриваться в суде апелляционной инстанции после подачи ООО "Мостоотряд-74" апелляционной жалобы".*

### **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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего



отчетного квартала, руб.: **63 897 300 359.606422**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **63 897 300 359.606422**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

**Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента**

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.0061**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **101 Barclay Street, 22W, New York, NY 10286 USA**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

**Спонсируемая ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" программа выпуска не прошедших процедуру листинга глобальных депозитарных расписок по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", созданная в связи с реорганизацией ОАО РАО "ЕЭС России"**

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

**Уведомление о выдаче разрешения на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 27.06.2008 № 08-БХ-03/13591**

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

**Ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", не обращаются через иностранных организаторов торговли.**

Дополнительные сведения:

**Отсутствуют**

**8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **14.06.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **1 000 000 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 000 000**

Размер доли в УК, %:

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **4 125 836 000**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Орган, осуществляющий функции Общего собрания акционеров ОАО "Сочинская ТЭС" - Правление ОАО РАО "ЕЭС России"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **21.01.2005**

Номер протокола: **1137пр/3**

Дата изменения размера УК: **18.12.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **4 125 836 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **4 125 836 000**

Размер доли в УК, %:

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **227 411 384 501.29999**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Собрание акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **23.10.2008**

Номер протокола: **2**

Дата изменения размера УК: **24.12.2009**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **227 411 384 501.29999**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **63 897 300 359.599998**

Размер доли в УК, %:

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %:

Размер УК после внесения изменений (руб.): **63 897 300 359.606422**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **25.06.2009**

Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" №3**

### **8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных**

## фондов эмитента

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *В соответствии с п. 8.1. Устава эмитента Общество создает Резервный фонд в размере 15 (пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: *161 118 000*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.07*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: *0*

Направления использования данных средств:

*В течение отчетного периода средства резервного фонда не использовались.*

### 8.1.4. 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 пп. 11.5. и 11.6. статьи 11 Устава эмитента:*

*«11.5. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (тридцать) дней, до даты его проведения, если иной срок не установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*«11.6. 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, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.».*

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

*В соответствии с пп. 14.2., 14.4., 14.5., статьи 14 Устава эмитента:*

*«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 им акций Общества.*

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

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

*В соответствии с пп. 11.1. ст. 11 и пп. 14.3. ст. 14 Устава эмитента.*

*«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 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением иных случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»».**

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

**В соответствии с пп. 13.1. – 13.3. ст. 13 Устава эмитента:**

**«13.1. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества.**

**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), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

**В соответствии с пп. 11.7. ст. 11 Устава эмитента:**

**«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 в 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 Уставу, решения общего собрания оформляются протоколами в порядке, установленном правовыми актами РФ.**

**В соответствии с п. 4 ст. 62 Закона «Об акционерных обществах» решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчёта об итогах голосования до сведения лиц, включённых в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.**

**8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СЭГРЭС-2»*

Место нахождения

*141216 Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный,*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

Полное фирменное наименование: *INTER RAO Holding B.V.*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества*

Место нахождения

*1076 Нидерланды, AZ Amsterdam, Locatellikade 1*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия»*

Сокращенное фирменное наименование: *ТОО «ИРАО ЦА»*

Место нахождения

*010000 Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, Бейбитшилик 25 оф. 403*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

Полное фирменное наименование: *ТГР ЭНЕРДЖИ ЭЛЕКТРИК ТОПТАН ТИДЖАРЕТ АНОНИМ ШИРКЕТИ*

Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества.*

Место нахождения

*Турция, Чанкая/АНКАРА, Абдуллах Джевдет Сокак 14*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *70*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *70*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»*

Место нахождения

*236000 Россия, г. Калининград, Театральная 34*

ИНН: *7701296415*

ОГРН: *1027700091286*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.3122**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **4.3122**

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**  
Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества**

Место нахождения

**Финляндия, г. Хельсинки,**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЭЭС ФИНАНС»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО ЭЭС ФИНАНС»**

Место нахождения

**123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 12**

ИНН: **7705203228**

ОГРН: **1077759373768**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Промышленная энергетическая компания»**

Место нахождения

**123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская наб. 12**

ИНН: **7703642533**

ОГРН: **1077759251570**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»**

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

Место нахождения

**155150 Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, Комсомольская 1**

ИНН: **3714083495**

ОГРН: **1043700611778**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **82.84**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **82.84**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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

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

Место нахождения

**675000 Россия, г. Благовещенск, 50 лет Октября 13/1**

ИНН: **7728615980**

ОГРН: **5077746441560**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Фриком Трейдинг Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества.**

Место нахождения

**3030 Катар, Лимассол, Арх. Макариу III, 199 ,НЕОКЛЕУС ХАУС П.О.**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Камбаратинская гидроэлектростанция - 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»**

Место нахождения

**Киргизстан, г. Бишкек, пр. Жибек Жолу 326**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27**

ИНН: **7704015750**

ОГРН: **1027739183812**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **97.78**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **97.78**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество " Молдавская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МГРЭС"**

Место нахождения

**3352 Молдавия, г. Днестровск, Лиманная 1**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **62.55**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **62.55**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

### 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **23.12.2009**

Вид и предмет сделки:

**Договор купли-продажи электроэнергии.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Продавец обязуется поставить из России в Финляндию электроэнергию, а покупатель обязуется ее принять и оплатить.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Период поставки электроэнергии до 31.12.2013 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" - Продавец, RAO Nordic OY - Покупатель**

Размер сделки в денежном выражении: **830 000 000**

Валюта: **EUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **37.4**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **97 588 351 000**

**Сделка является сделкой, в совершении которой имела заинтересованность эмитента**

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Собрание акционеров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **07.12.2009**

Дата составления протокола: **21.12.2009**

Номер протокола: **№4**

### 8.1.7. 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.): **0.028098**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **2 274 113 845 013**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **2 357 144 514 987**

Количество акций, 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	Регистрационный номер
----------------------	-----------------------



регистрации	
29.10.2009	1-03-33498-Е

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*В соответствии с п. 5.5. ст. 5 Устава: «Акционеры Общества в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа)».*

*В соответствии с п. 6.2. ст. 6 Устава: «Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав*

*Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют следующие права:*

- 1) участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 4) 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;*
- 5) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- 6) преимущественное право приобретения в случае размещения Обществом 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;*
- 7) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 8) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.».*

*В соответствии с п. 13.1. ст. 13 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества.».*

*В соответствии с п. 14.2. ст. 14 Устава: «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.».*

*В соответствии с пп. 14.9.2. п. 14.9. ст. 14 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.».*

*В соответствии с п. 23.7. ст. 23 Устава: «Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.».*

*В соответствии с п. 25.5. ст. 25 Устава: «Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 25.1 настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации. К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества.».*

*Владельцы акций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.*

*Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.*

*Справочно сообщаем, что 05.11.2009 произведена конвертация обыкновенных именных*

*бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-33498-Е от 23.10.2007, в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,02809767 рубля, государственный регистрационный номер выпуска 1-03-33498-Е от 29.10.2009. В результате конвертации каждая обыкновенная именная бездокументарная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,1 рубля, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-33498-Е от 23.10.2007, конвертируется в обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» номинальной стоимостью 0,02809767 рубля, государственный регистрационный номер выпуска 1-03-33498-Е от 29.10.2009.*

### **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 (аннулированы)**

*Указанных выпусков нет*

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

*Указанных выпусков нет*

#### **8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Указанных выпусков нет*

### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

#### **8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Центральный Московский Депозитарий»*

Место нахождения: *105082, г. Москва, Большая Почтовая, дом 34, стр.8*

ИНН: *7708047457*

ОГРН: *1027700095730*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-00-1-00255*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
20.05.2009

Филиалы ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Наименование	Почтовый адрес	Телефон, факс	Ф.И.О. Директора
Архангельский филиал ОАО «ЦМД»	163000, г. Архангельск, пр. Троицкий, дом 21	т+ф(8182)65-75-44	Насекин Николай Викторович
Дальневосточный филиал ОАО "ЦМД"	Почтовый адрес: 690090, г. Владивосток, а/я 90-217; Филиал находится: 690090, г. Владивосток, ул. Алеутская, д. 11, офис 514	т. (4232) 41-28-12	Калугин Ростислав Владимирович
Екатеринбургский филиал ОАО «ЦМД»	620026, г. Екатеринбург, ул. Сони Морозовой, д. 180, к.132	т.(343)261-65-44 т+ф(343)261-54-12 т+ф(343)261-48-27	Сюркаева Татьяна Васильевна
Карачаево-Черкесский республиканский филиал ОАО «ЦМД»	369000, Карачаево-Черкесская республика, г. Черкесск, ул. Кавказская, дом 19, каб.308 Почтовый адрес: Карачаево-Черкесская республика, г. Черкесск, Главпочтамт, а/я 147	т+ф(87822)5-47-06	Коников Павел Викторович
Костромской филиал ОАО «ЦМД»	156000, г. Кострома, ул. Пятницкая, дом 49	т+ф(4942)31-64-04	Ипатов Михаил Александрович
Красноярский филиал ОАО "ЦМД"	660049, г. Красноярск, ул. Урицкого, д. 117	т.(391)212-10-15	Аксельрод Татьяна Павловна
Нижегородский филиал ОАО «ЦМД»	603006, г. Нижний Новгород, ул. Горького, дом 151, ком. 508	т+ф(8312)78-91-61 т+ф(8312)78-91-60	Яшина Светлана Бориславовна
Омский филиал ОАО «ЦМД»	644037, г. Омск, ул. П. Некрасова, дом 1	т.(3812)25-44-93 т+ф(3812)23-01-55	Клятвина Ольга Андреевна
Пензенский филиал ОАО «ЦМД»	440600, г. Пенза, ул. Володарского, дом 47	т+ф(8412)56-28-16 т.(8412)56-30-22 т.(8412)56-28-95	Сактирина Надежда Александровна
Пермский филиал ОАО «ЦМД»	614000, г. Пермь, ул. Ленина, дом 50, 7 этаж	т(3422)18-01-66 т+ф(3422)19-68-87	Шангина Галина Станиславовна
Рязанский филиал ОАО «ЦМД»	390005, г. Рязань, ул. Ленинского Комсомола, дом 5, 2 этаж	т+ф(4912)96-23-01 т+ф(4912)24-04-22	Горкин Виктор Борисович
Самарский филиал ОАО «ЦМД»	443080, г. Самара, Четвертый проезд, дом 57, литеры Б, Б1, офис 508	т.(8462)67-34-41 т+ф(8462)67-34-42	Амигуд Юрий Лазаревич

Саратовский филиал ОАО «ЦМД»	410004, г. Саратов, ул. Чернышевского, дом 60/62 "А", 3 этаж	т+ф(8452)57-28-94 т+ф(8452)57-28-95	Горшенин Олег Владимирович
Северо-Западный филиал ОАО «ЦМД»	193029, г. Санкт-Петербург, Большой Смоленский проспект, дом 12, 1 этаж	т+ф(812)380-34-64 т+ф(812)380-34-65 т+ф(812)380-34-66	Левина Валерия Юрьевна
Филиал ОАО «ЦМД» в республике Северная Осетия-Алания	362040, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, пр. Мира, дом 46	т+ф(8672)54-96-82	Танделов Андрей Татушович
Тверской филиал ОАО «ЦМД»	170000, г. Тверь, ул. Симеоновская, дом 60,	т+ф(4822)77-73-63, т.(4822)77-73-83	Волченкова Татьяна Викторовна
Тульский филиал ОАО «ЦМД»	300012, г. Тула, пр. Ленина, дом 77, офис 619	т+ф(4872)70-00-64	Авдеева Елена Львовна
Тюменский филиал ОАО «ЦМД»	625000, г. Тюмень, ул. Республики, дом 61, офис 1007	т+ф(3452)49-01-50 т+ф(3452)49-02-50 т+ф(3452)24-78-01	Павлова Ирина Николаевна
Удмуртский республиканский филиал ОАО «ЦМД»	426011, Удмуртская республика, г. Ижевск, ул. 10 лет Октября, дом 53, 3 этаж	т+ф(3412)90-13-28 т+ф(3412)90-13-29 т+ф(3412)90-13-30 т+ф(3412)22-12-53	Муралев Андрей Николаевич
Череповецкий филиал ОАО "ЦМД"	162605, Вологодская обл., г. Череповец, ул. Красnodонцев, д.24	т+ф (8202)23-25-54	Соколов Игорь Борисович
Южно-Уральский филиал ОАО «ЦМД»	454092, г. Челябинск, ул. Тимирязева, дом 21	т+ф(351)265-87-10	Кузнецова Татьяна Александровна

#### 8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

*Перечень нормативных актов по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату дивидендов нерезидентам:*

1. *Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;*
2. *Налоговый кодекс Российской Федерации, часть первая, от 31.07.1998 № 146-ФЗ (статьи 11, 45), с последующими изменениями и дополнениями;*
3. *Налоговый кодекс Российской Федерации, часть вторая, от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312), с последующими изменениями и дополнениями;*
4. *Таможенный кодекс Российской Федерации от 28.05.2003 № 61-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;*
5. *Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (статьи 42, 43), с последующими изменениями и дополнениями;*
6. *Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;*

7. *Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;*
8. *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;*
9. *Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», с последующими изменениями и дополнениями;*
10. *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», с последующими изменениями и дополнениями;*
11. *Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;*
12. *Федеральный закон «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 № 127-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;*
13. *Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;*
14. *Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)», с последующими изменениями и дополнениями;*
15. *Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;*
16. *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения*

#### **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Приведенное ниже описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения. В случае необходимости получателю дохода по акциям Эмитента следует обратиться за дополнительной юридической помощью.

##### **I. Налог на добавленную стоимость.**

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация ценных бумаг не подлежит обложению НДС.

##### **II. Налог на прибыль организаций.**

##### **1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых Эмитентом российским организациям.**

Эмитент, осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ. При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной в порядке, установленном указанным пунктом ст.275 НК РФ, и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

В соответствии с нормами п. 2 ст.275 НК РФ до 1 января 2008 года общая сумма налога определялась как произведение ставки налога, установленной пп.1 п.3 ст.284 НК РФ (9%), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся резидентами Российской Федерации, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

С 1 января 2008 года в связи с принятием Федерального закона от 16.05.2007 № 76-ФЗ в указанные нормы внесены изменения, касающиеся порядка расчета подлежащих удержанию налоговым агентом сумм налога с доходов в виде дивидендов.

Сумма налога на доходы в виде дивидендов, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по формуле. В соответствии с новым порядком при расчете налога на доходы в виде дивидендов из общей суммы дивидендов, подлежащей распределению налоговым агентом, не подлежат вычету дивиденды, выплачиваемые иностранным организациям, физическим лицам - нерезидентам.

## 2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых Эмитентом иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям эмитент, являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой применяется налоговая ставка, установленная пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

## 3. Налогообложение процентов, выплачиваемых эмитентом по долговым обязательствам (облигациям, векселям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций (векселей) эмитента на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается эмитентом при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

#### 4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.

Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.

### III. Налог на доходы физических лиц

#### 1. Налогообложение доходов по облигациям (векселям).

Доходом по облигациям (векселям) являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям (векселям), размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 месяцев подряд (п.2 ст.207 НК РФ).

## 2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 названного Кодекса.

В соответствии с нормами п. 2 ст.275 НК РФ, действовавшими до 1 января 2008 года, общая сумма налога определялась как произведение ставки налога, установленной пп.1 п.3 ст.284 НК РФ, и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации и суммы дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

С 1 января 2008 года в связи с принятием Федерального закона от 16.05.2007 № 76-ФЗ сумма налога на доходы в виде дивидендов, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по установленной формуле.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для получения налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.



### 3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд).

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со ст.228 НК РФ.

#### **Налоговые ставки, применявшиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами в 4 квартале 2009 года**

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям (векселям)	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0%	9%	15%	9%	15%

	9%				
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством Российской Федерации.

Приведенное описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения.

Эмитент начисляет и выплачивает дивиденды юридическим лицам, являющимся собственниками акций Общества. Порядок и условия налогообложения доходов акционеров различен, так как напрямую зависит от категории собственников ценных бумаг.

*1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

Доходами от операций физических лиц с ценными бумагами являются:

- дивиденды, полученные от российской организации;
- доходы от реализации в Российской Федерации ценных бумаг организаций.

Для целей налогового законодательства, налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся в Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев. Период нахождения физического лица в Российской Федерации не прерывается на периоды его выезда за пределы Российской Федерации для краткосрочного (менее шести месяцев) лечения или обучения.

Независимо от фактического времени нахождения в Российской Федерации налоговыми резидентами Российской Федерации признаются российские военнослужащие, проходящие службу за границей, а также сотрудники органов государственной власти и органов местного самоуправления, командированные на работу за пределы Российской Федерации.

В соответствии с п. 4 ст. 224 НК РФ доходы физических лиц – налоговых резидентов облагаются по ставке 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов. Налог с доходов физических лиц – резидентов при последующей реализации размещаемых ценных бумаг взимается по ставке 13%.

Согласно п. 1. ст. 226 НК РФ обязанность удержать из доходов налогоплательщика и перечислить в бюджет сумму налога возлагается на Эмитента как на российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента).

Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате (п. 4 ст. 226 НК РФ).

Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на

выплату дохода, и также для перечисления доходов со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика, либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (п. 6 ст. 226 НК РФ).

Сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся резидентами Российской Федерации в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов не участвовали ранее в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств (п.8 ст. 214.1 НК РФ).

В соответствии с п. 3. ст. 214.1. НК РФ доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков.

Доход (убыток) по сделке купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг) и документально подтвержденными.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, оплачиваемые за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход по сделке купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка России.

По сделке с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

Когда расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся

указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

## *2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

В соответствии с п. 3. ст. 224 НК РФ доходы физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами, от источников в Российской Федерации (включая доходы в виде дивидендов и процентов, а также доходов от последующей реализации размещаемых ценных бумаг) облагаются по ставке 30 процентов. Порядок и сроки уплаты налога аналогичны порядку, предусмотренному для категории налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами.

Особенность порядка налогообложения доходов физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов состоит в том, что в случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК РФ).

Доход физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов может быть освобожден от налогообложения в Российской Федерации на основании соответствующего соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и государством, резидентом которого является получатель такого дохода. Однако в некоторых случаях применение норм указанных соглашений может быть крайне затруднено.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, произведения зачета, налоговых вычетов или привилегий (п. 1, 2 ст. 232 НК РФ).

## *3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

В соответствии с Главой 25 НК РФ налог на доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9 процентов.

Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет Эмитентом, как налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Особенностью налогообложения данной категории налогоплательщиков является то, что сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода.

В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится (п. 2 ст. 275 НК РФ).

В соответствии с п. 1 ст. 284 НК РФ, доходы юридических лиц - налоговых резидентов Российской Федерации от операций по последующей реализации размещаемых ценных бумаг облагаются налогом на прибыль по ставке 20 процента.

Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Квартальные авансовые платежи засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода (п. 1 ст. 287 НК).

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст. 280 НК РФ. Согласно данной норме, доходы налогоплательщика от операций по реализации определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги. При этом в доход налогоплательщика от реализации не включаются суммы процентного дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налогоплательщик-акционер, реализующий акции, полученные им при увеличении уставного капитала акционерного общества, определяет доход как разницу между ценой реализации и первоначально оплаченной стоимостью акции, скорректированной с учетом изменения количества акций в результате увеличения уставного капитала.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- по стоимости единицы.

Согласно учетной политике Эмитента при выбытии акций, принятых к учету в качестве финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Согласно учетной политике Эмитента, при выбытии акций применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды,

вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде. При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Устранение двойного налогообложения.

Доходы, полученные российской организацией от источников за пределами Российской Федерации, учитываются при определении ее налоговой базы. Указанные доходы учитываются в полном объеме с учетом расходов, произведенных как в Российской Федерации, так и за ее пределами.

При определении налоговой базы расходы, произведенные российской организацией в связи с получением доходов от источников за пределами Российской Федерации, вычитаются в порядке и размерах, установленных Главой 25 НК РФ.

Суммы налога, выплаченные в соответствии с законодательством иностранных государств российской организацией, засчитываются при уплате этой организацией налога в Российской Федерации. При этом размер засчитываемых сумм налогов, выплаченных за пределами Российской Федерации, не может превышать сумму налога, подлежащего уплате этой организацией в Российской Федерации.

Зачет производится при условии представления налогоплательщиком документа, подтверждающего уплату (удержание) налога за пределами Российской Федерации: для налогов, уплаченных самой организацией, заверенного налоговым органом соответствующего иностранного государства, а для налогов, удержанных в соответствии с законодательством иностранных государств или международным договором налоговыми агентами, - подтверждения налогового агента. Подтверждение действует в течение налогового периода, в котором оно представлено налоговому агенту (ст. 311 НК РФ).

В настоящее время Эмитент не имеет источников дохода за пределами Российской Федерации.

*□ Порядок и условия налогообложения юридических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

По общему правилу, ставка налога для иностранных юридических лиц - нерезидентов, получающих доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации составляет 20% (п.п.1 п. 2 ст. 284 НК РФ).

В соответствии с п. 3 ст. 284 НК налог на доходы иностранных юридических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов, взимается по ставке 15 процентов, если иное не установлено соответствующим соглашением об избежании двойного налогообложения.

Особенностью порядка налогообложения доходов иностранных юридических лиц-нерезидентов Российской Федерации в виде дивидендов, получаемых от Эмитента является то, что налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК

РФ).

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, налоговому агенту, выплачивающему доход, т.е. Эмитенту, подтверждения наличия постоянного местонахождения в иностранном государстве, имеющим международным соглашением об избежании двойного налогообложения с Российской Федерацией до даты выплаты дохода, в отношении которого таким соглашением предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам (п. 1 ст. 312 НК РФ). Такое подтверждение должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства и удостоверено апостилем.

#### **8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

#### **8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое Общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **08.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **08.06.2007**

Номер протокола: **1680**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000057**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **2 130 992.71**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 130 992.71**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**60 дней со дня принятия решения об их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**Денежная форма**

**В 2004, 2005, 2006, 2008 годах решение о начислении и выплате дивидендов Эмитентом не принималось.**

#### **8.9. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход** **Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций**

#### **8.10. Иные сведения**

*Обращаем внимание, что размер Уставного капитала эмитента составляет 63 897 300 359, 60641971 рублей. Общая номинальная стоимость обыкновенных акции эмитента 63 897 300 359, 60641971 рублей, что составляет 100% уставного капитала эмитента. Номинальная стоимость 1 именной бездокументарной акции ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" после конвертации составляет 0,02809767 рублей.*

*В связи с некорректной работой Программы-анкеты для составления ежеквартального отчета ФСФР России в пункте 8.1.1. указан некорректный размер уставного капитала и некорректный размер общей номинальной стоимости обыкновенных акций эмитента, в конце пункта 8.1.2. указан некорректный размер уставного капитала.*

*Дополнительно сообщаем, что 4 февраля 2010 г ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия" переименовано в ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал" на основании решения единственного акционера. Место нахождения Общества : 119435, РФ, г. Москва, ул. Большая Пироговская , д.27.*

*Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами: нет.*

#### **8.11. 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*