

# 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 2010 г.**

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

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

Председатель Правления

Дата: 11 февраля 2011 г.

\_\_\_\_\_ Б.Ю. Ковальчук  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 11 февраля 2011 г.

\_\_\_\_\_ А.О. Чеснокова  
подпись

Контактное лицо: **Никитова Ирина Олеговна, Главный эксперт Дирекции по работе с акционерами**

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.

Генеральный директор, действующий на основании 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.

\_\_\_\_\_ А.А. Снежко  
подпись

Дата: 11 февраля 2011 г.

## Оглавление

Оглавление.....	3
Введение .....	7
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 .....	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	15
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	21
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	27
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	29
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	29
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	29
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	29
2.3. Обязательства эмитента .....	29
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	30
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	30
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	35
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	35
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	36
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ....	36
2.5.1. Отраслевые риски .....	37
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	44
2.5.3. Финансовые риски .....	48
2.5.4. Правовые риски .....	52
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	58
III. Подробная информация об эмитенте .....	61
3.1. История создания и развитие эмитента .....	61
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	61
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	62
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	62
3.1.4. Контактная информация .....	63
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	64
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	64
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	65
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	65
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	66
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	66
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	66
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	68
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	69
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	70
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	71
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	72
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 .....	100
3.6.1. Основные средства .....	100
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	100
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	100
4.1.1. Прибыль и убытки .....	100
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	100
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	101
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	101
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	101
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	101
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	101
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	101
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	102
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	103
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	104
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 .....	106
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	106
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	114
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	114
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	128
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	129
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	143
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	145
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	151
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	155
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	156
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	156
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	157
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	157
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 .....	157
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	161
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	161
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 .....	161
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность .....	164

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	165
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	166
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	166
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал .	166
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год .....	279
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	279
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	280
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....	280
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	282
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	284
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	284
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	284
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.	284
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....	286
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	286
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 .....	289
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	294
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	295
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	296
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	298
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	298
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	298
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	298
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	298
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	298
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	298
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	298
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	299
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	300
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	308
8.9.1. 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 .....	308
8.9.2. 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 .....	309
8.10. Иные сведения .....	309
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	310
--	-----

## 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
Дмитриев Владимир Александрович	1953
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967
Курцер Григорий Маркович	1980
Локшин Александр Маркович	1957
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
Борис Александр Геннадьевич	1959
Микалаяюнас Дангирас	1966
Румянцев Сергей Юрьевич	1956
Оклея Павел Иванович	1970
Шаров Юрий Владимирович	1959
Палуни Дмитрий Николаевич	1969
Головлев Андрей Владимирович	1962
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982
Оксузьян Олег Борисович	1960

**1.2. Сведения о банковских счетах эмитента**



Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

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 корп. 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: *40702978800002001006*  
Корр. счет: *30101810300000000545*  
Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*  
Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков пер., д.2, стр. 1*  
ИНН: *7734202860*  
БИК: *044585659*  
Номер счета: *40702810700760001193*  
Корр. счет: *30101810300000000659*  
Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*  
Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков пер., д.2, стр. 1*  
ИНН: *7734202860*  
БИК: *044585659*  
Номер счета: *40702840000760001193*  
Корр. счет: *30101810300000000659*  
Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*  
Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков пер., д.2, стр. 1*  
ИНН: *7734202860*  
БИК: *044585659*  
Номер счета: *40702978600760001193*  
Корр. счет: *30101810300000000659*  
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. Нагатинская, 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: *Центральный филиал Открытого акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ»*  
Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ «РОССИЯ»*  
Место нахождения: *142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, Деловой центр*  
ИНН: *7831000122*  
БИК: *044599132*  
Номер счета: *40702810735010005634*  
Корр. счет: *30101810400000000132*  
Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ»*  
Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ «РОССИЯ»*  
Место нахождения: *142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, Деловой центр*  
ИНН: *7831000122*  
БИК: *044599132*  
Номер счета: *40702810500010004954*  
Корр. счет: *30101810400000000132*  
Тип счета: *Расчетный (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: **40702810101200001208**  
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: **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: **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: **40702810101200001703**  
Корр. счет: **30101810200000000593**  
Тип счета: **Расчетный (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: **40702840701200000349**

Корр. счет: **30101810200000000593**

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: **40702978701200000101**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный (в евро)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий банк содействия благотворительности и духовному развитию Отечества «ПЕРЕСВЕТ» (Закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО)**

Место нахождения: **123100, Москва, Краснопресненская наб., д. 14**

ИНН: **7703074601**

БИК: **044585259**

Номер счета: **40702810900010002828**

Корр. счет: **30101810700000000259**

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

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 завершенного финансового года:

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

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

Место нахождения: **125047, Москва, ул. Бутырский вал, 10**  
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](http://www.pwc.ru)**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**  
Номер: **Е 000376**  
Дата выдачи: **20.05.2002**  
Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России "**

Место нахождения

**105120 Россия, г. Москва, Сыромятнический пер. 3/9**

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

**Аудитор не участвует в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях).**

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

Год
2009

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)

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

**– указанные доли отсутствуют;**

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:

**– заемные средства не предоставлялись;**

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

**– указанные взаимоотношения и связи отсутствуют;**

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором):

**- указанные должностные лица отсутствуют.**

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

**иные факторы отсутствуют.**

Указываются меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

**Аудитор является полностью независимым от органов управления Эмитента в соответствии с требованиями статьи 8 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" или статьи 12 Федерального закона от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской**



*деятельности" (в зависимости от периода действия того или другого нормативного акта); размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.*

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.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: Для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности МСФО, процедура выдвижения кандидатуры аудитора не требуется, так как проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии со стандартами МСФО не является обязательным в соответствии с российским законодательством.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 53 Закона 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 Закона 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.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25.06.2009 аудитором Эмитента на 2009 г. (Протокол №3 от 25.06.2009).

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

**Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, заключались в консультационных услугах и индивидуальных семинарах по вопросам ведения бухгалтерского учета в рамках требований РСБУ и МСФО.**

**В 4 квартале 2010 года была проведена работа по проверке информации, содержащейся в Проспекте эмиссии ценных бумаг эмитента, на предмет противоречивости во всех аспектах бухгалтерской отчетности на 31.12.2009).**

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.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом Аудитору ЗАО «ПрайсвотерхаусАудит» в 2009-2010 г.г.:

	Оплачено в 2009 г., тыс. руб.		Оплачено в 2010 г., тыс. руб.	
	Сумма без НДС	НДС	Сумма без НДС	НДС
<b>Отчетность по МСФО за 2008 г.</b>	52 100	9 378	0	0
<b>Отчетность по МСФО за 6 мес. 2009 г.</b>	33 500	6 030	0	0
<b>Отчетность по МСФО за 2009 г.</b>	0	0	45 500	8 190
<b>Отчетность по РСБУ за 2009 г.</b>	2 754	496	2 746	494
<b>Услуги по МСФО в рамках спец. заданий</b>	4 937	888	1 052	190
<b>Услуги по РСБУ в рамках спец. заданий</b>	1 611	290	0	0
<b>Итого:</b>	<b>94 902</b>	<b>17 082</b>	<b>49 298</b>	<b>8 874</b>

В 2009 г. ЗАО «ПрайсвотерхаусАудит» был выплачен аванс в рамках услуг специальных заданий по МСФО в размере 1 180 тыс. руб. (в том числе НДС 180 тыс. руб.). Фактически услуг было оказано на сумму 547 тыс. руб. (в том числе НДС 83 тыс. руб.), сумма переплаты составила 633 тыс. руб. (в том числе НДС 97 тыс. руб.), которая в 1 квартале 2010 г. была возвращена на расчетный счет ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Эрнст энд Янг»*  
Место нахождения: *Россия, 115035, Москва, Садовническая набережная 77, стр. 1*  
ИНН: *7709383532*  
ОГРН: *1027739707203*

Телефон: *(495) 755-9700*  
Факс: *+7 (495) 755-9701*  
Адрес электронной почты: *Sophia.Azizian@ru.ey.com*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов РФ*  
Номер: *E002138*  
Дата выдачи: *30.09.2002*  
Дата окончания действия: *30.09.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения

*105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9 стр. 3*

Дополнительная информация:

*Свидетельство о членстве в Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» №3028 от 20 мая 2009 года, рег. № записи 10201017420*

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

*«Эрнст энд Янг» является координатором Консультативного совета по иностранным инвестициям (КСИИ), а также членом следующих ассоциаций и профессиональных объединений:*

- 1. Американская торговая палата (AmCham Russia)*
- 2. Ассоциация европейского бизнеса (АЕБ)*
- 3. Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей)*
- 4. Американо-Российский Деловой Совет (USRBC)*
- 5. Российско-Германская внешнеторговая палата*
- 6. Российско-Британская Торговая палата (RBCC)*
- 7. Club France*
- 8. Канадская деловая ассоциация в России и Евразии (CERBA)*
- 9. Международный налоговый и инвестиционный центр (ITIC)*
- 10. Московская Международная Бизнес Ассоциация (МИБА)*
- 11. Ассоциация Менеджеров (AMR)*
- 12. Ассоциация Российских Банков*
- 13. Институт Внутренних Аудиторов*
- 14. DT-Global Business Consulting*
- 15. Международный форум лидеров бизнеса (IBLF) – («Российское Партнерство по развитию ответственного бизнеса»)*
- 16. Российская ассоциация автомобильных дилеров*
- 17. Ассоциация Независимых Директоров*
- 18. Japan Business Club*
- 19. Японская ассоциация по торговле с Россией и Восточной Европой (РОТОБО)*
- 20. Фонд национальной конкурентоспособности Армении (National Competitiveness Foundation of Armenia)*
- 21. Students in Free Enterprise*
- 22. Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

### 23. *Green building council Russia (Совет по экологическому строительству)*

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

Год
2010

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: С целью выбора кандидатуры аудитора для проведения аудита бухгалтерской отчетности по РСБУ и МСФО за 2010 год Обществом был организован запрос ориентировочной стоимости аудиторских услуг аудиторских компаний «Большой Четверки». В результате рассмотрения поступивших предложений было отмечено существенное превышение стоимости услуг текущего аудитора («ПрайсвотерхаусКуперс») по сравнению с остальными (более 30%).

В связи с вышеизложенным, Совет директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (протокол от 22.05.2010 № 27) рекомендовал годовому Общему собранию акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" утвердить аудитором Общества ООО «Эрнст энд Янг» (Ernst&Young).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: Для аудита бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности МСФО, процедура выдвижения кандидатуры аудитора не требуется, так как проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента в соответствии со стандартами МСФО не является обязательным в соответствии с российским законодательством.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 53 Закона 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 Закона 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.

Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» аудитором Эмитента на 2010 год (Протокол от 25.06.2010 г. №5).

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

**Работы в рамках специальных аудиторских заданий не проводились.**

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.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом Аудитору ООО «Эрнст энд Янг» в 2010 году:

	Оплачено в 2010 г., тыс. руб.	
	Сумма без НДС	НДС
Отчетность по МСФО за 6 мес. 2010 г.	12 512	2 252
Отчетность по МСФО за 2010 г.	20 509	3 692
Отчетность по РСБУ за 2010 г.	1 000	180
Итого:	34 021	6 124

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

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

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

ФИО: **Эдомский Сергей Рудольфович**

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

Телефон: **+7 (812) 703-4041**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **mail@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: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

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

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

Регистрационный номер: **0022797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Шаскольский Алексей Игоревич**

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

Телефон: **+7 (812) 703-4041**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **mail@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: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

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

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

Регистрационный номер: **002795**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Богатова Екатерина Михайловна**

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

Телефон: **+7 (812) 703-4041**

Факс: **+7 (812) 703-3008**

Адрес электронной почты: *mail@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: ***191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А***

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"***

Место нахождения

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

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

Регистрационный номер: ***002713***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

***Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.***

ФИО: ***Бурдаева Екатерина Александровна***

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

Телефон: ***+7 (812) 703-4041***

Факс: ***+7 (812) 703-3008***

Адрес электронной почты: *mail@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: ***191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А***

ИНН: ***7801017111***

ОГРН: ***1027800561458***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"***

Место нахождения

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

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***14.01.2008***

Регистрационный номер: ***002812***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Шабля Егор Ярославович**

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

Телефон: +7 (812) 703-4041

Факс: +7 (812) 703-3008

Адрес электронной почты: **mail@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: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство оценщиков "Экспертный совет"**

Место нахождения

**101990 Россия, Москва, Хохловский пер. 5 оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.10.2010**

Регистрационный номер: **0016**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Бирюков Виталий Валерьевич**

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

Телефон: +7 (812) 703-4041

Факс: +7 (812) 703-3008

Адрес электронной почты: **mail@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: **191119, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А**

ИНН: **7801017111**

ОГРН: **1027800561458**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "СООБЩЕСТВО ПРОФЕССИОНАЛОВ"**



## **ОЦЕНКИ"**

Место нахождения

**190000 Россия, г. Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.11.2009**

Регистрационный номер: **0028**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Романова Светлана Игоревна**

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

Телефон: **+7 (495) 785-9476**

Факс: **+7 (495) 785-9461**

Адрес электронной почты: **pacioli@pacioli.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нексиа Пачоли Консалтинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нексиа Пачоли Консалтинг"**

Место нахождения: **119180, г. Москва, ул. М.Полянка, 2**

ИНН: **7729517978**

ОГРН: **1047796989679**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

**125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **04.04.2008**

Регистрационный номер: **2227**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Вяслева Адиля Искандеровна**

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

Телефон: **+7 (495) 785-9476**

Факс: **+7 (495) 785-9461**

Адрес электронной почты: **pacioli@pacioli.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нексиа**

***Пачоли Консалтинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"***

Место нахождения: ***119180, г. Москва, ул. М.Полянка,2***

ИНН: ***7729517978***

ОГРН: ***1047796989679***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

***125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А***

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***27.08.2007***

Регистрационный номер: ***696***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

***Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.***

ФИО: ***Зув Денис Алексеевич***

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

Телефон: ***+7 (495) 785-9476***

Факс: ***+7 (495) 785-9461***

Адрес электронной почты: ***pacioli@pacioli.ru***

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли Консалтинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"***

Место нахождения: ***119180, г. Москва, ул. М.Полянка,2***

ИНН: ***7729517978***

ОГРН: ***1047796989679***

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»***

Место нахождения

***125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А***

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: ***17.03.2008***

Регистрационный номер: ***2136***

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

***Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.***

ФИО: ***Иванов Александр Сергеевич***

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

Телефон: +7 (495) 785-9476

Факс: +7 (495) 785-9461

Адрес электронной почты: [pacioli@pacioli.ru](mailto:pacioli@pacioli.ru)

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нексия Пачоли Консалтинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нексия Пачоли Консалтинг"**

Место нахождения: **119180, г. Москва, ул. М.Полянка, 2**

ИНН: **7729517978**

ОГРН: **1047796989679**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»**

Место нахождения

**125315 Россия, г. Москва, Ленинградский проспект 74 А**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **01.02.2008**

Регистрационный номер: **1767**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг - определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

## **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/или 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](mailto:shapedko@eufn.ru), [efimov@eufn.ru](mailto:efimov@eufn.ru), [chap@eufn.ru](mailto:chap@eufn.ru)

Сведения о наличии у лицензий на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

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

Номер: **007-06234-100000**

Наименование вида (видов) деятельности: **Лицензия профессионального участника рынка ценных**

*бумаг на осуществление брокерской деятельности*

Дата выдачи: **09.09.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

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

Номер: **077-06242-010000**

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

Дата выдачи: **09.09.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

*Мониторинг раскрытия информации, а именно проверка 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 (зарегистрирован ФСФР России 21.01.2010).*

*Кроме того, в соответствии с отдельно заключенными договорами ОАО «ИК*

*«ЕВРОФИНАНСЫ» оказывает 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) Стороны обязательства: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент»; ОАО «ИК*

*«ЕВРОФИНАНСЫ» - «Маркет-мейкер»; ОАО «РТС» - «Биржа»;*

*Содержание обязательства: Маркет-мейкер оказывает Эмитенту услуги, связанные с подачей и одновременным поддержанием в течение Торговой сессии Биржи двухсторонних котировок по обыкновенным именным бездокументарным акциям Эмитента, а Эмитент выплачивает Маркет-мейкеру вознаграждение за оказанные услуги;*

*Срок исполнения обязательства: бессрочно (до момента исключения акций Эмитента из котировального списка ОАО «РТС»);*

*Общий размер таких обязательств в денежном выражении:*

*За оказанные услуги Эмитент обязан ежемесячно выплачивать Маркет-мейкеру вознаграждение в размере 80 (восемьдесят) тыс. руб., включая НДС по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации и действующей на момент оказания услуг.*

*За оказанные услуги Биржи по представлению информации Эмитент ежемесячно выплачивает Бирже вознаграждение в размере 5000 (пять тысяч) рублей, включая НДС по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации и действующей на момент оказания услуг.*

*За оказанные услуги Биржи Маркет-мейкер ежемесячно выплачивает Бирже вознаграждение в размере 20 (двадцать) тыс. руб., включая НДС по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации и действующей на момент оказания услуг.*

*2) Стороны обязательства: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент»; ОАО «ИК*

*«ЕВРОФИНАНСЫ» - «Маркет-мейкер»;*

*Содержание обязательства: Маркет-мейкер оказывает Эмитенту услуги, связанные с подачей и одновременным поддержанием в течение Торговой сессии Биржи ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» двухсторонних котировок по обыкновенным именным бездокументарным акциям Эмитента, а Эмитент выплачивает Маркет-мейкеру вознаграждение за оказанные услуги;*

*Срок исполнения обязательства: бессрочно (до момента исключения акций Эмитента из котировального списка ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»);*

*Общий размер таких обязательств в денежном выражении:*

*За оказанные услуги Эмитент обязан ежемесячно выплачивать Маркет-мейкеру вознаграждение*

в размере 80 (восемьдесят) тыс. руб. (включая НДС 18% - 12 203 рубля 39 копеек).

#### 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*

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. 2010
Рыночная капитализация, руб.	138 370 182 951

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:

*Эмитент является открытым акционерным обществом и его обыкновенные именные акции допущены к обращению следующими организаторами торговли на рынке ценных бумаг: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» и Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС».*

*Обыкновенные именные акции Эмитента допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг в 2008 г.*

*Расчет рыночной капитализации эмитента произведен на основании данных ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».*

*Рыночная капитализация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по котировкам ММВБ на 31.12.2010г. составляла 138 370 182 951 рубль*

#### 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 завершённых 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

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	55 месяцев/28.12.2009	без просрочки
возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	2 000 000 000	RUR	36 месяцев/23.04.2010	без просрочки
кредитная линия	АКБ "Росбанк" (ОАО)	50 000 000	USD	12 месяцев/23.09.2008	без просрочки
кредитная линия***	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	100 000 000	USD	39 месяцев/21.03.2011	без просрочки
кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	130 000 000	USD	12 месяцев/06.03.2009	без просрочки
кредитная линия	Commerzbank AG	50 000 000	USD	12 месяцев/14.04.2009	без просрочки
кредит	Commerzbank AG	50 000 000	USD	12 месяцев/29.05.2009	без просрочки
простой вексель	Брокерская компания "Регион"	164 222 500	USD	3 месяца/24.10.2008	без просрочки
кредит	Внешэкономбанк	163 000 000	USD	60 месяцев/12.11.201	без просрочки

				3	
кредитная линия	"Газпромбанк" ОАО	220 000 000	EURO	36 месяцев/16.01.201 2****	без просрочки
невозобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	10 000 000 000	RUR	60 месяцев/30.08.201 4**	без просрочки
кредитная линия	Внешэкономбанк	8 000 000 000	RUR	119 месяцев/15,10,201 9*	без просрочки
кредитная линия	Внешэкономбанк	3 700 000 000	RUR	116 месяцев/28.09.201 8	без просрочки

Информация, представленная в вышеуказанной таблице, содержит кредитную историю ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" с 01.05.2008 по 31.12.2010.

\* Денежные средства возвращены досрочно 30.06.2010 во исполнение дополнительного соглашения к кредитному договору о досрочном погашении кредита в срок до 01.10.2010.

\*\* Денежные средства в рамках договора о невозобновляемой кредитной линии были возвращены в сумме 6 000 000 000 руб. (11.05.2010 – 1 000 000 000 руб., 26.05.2010 – 2 200 000 000, 07.06.2010 – 2 800 000 000). Кредитная линия стала возобновляемой с 15.06.2010 на срок 3 года.

\*\*\* В рамках кредитного договора денежные средства выдавались двумя кредитными линиями:

Срочная кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 USD	3 года 3 месяца / 21.03.2011
Револьверная кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 USD	1 год / 19.12.2008

\*\*\*\* Досрочно погашен 30.09.2009

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» 09.04.2008) с 01.01.2005 по 30.04.2008:

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
1	кредит	Сбербанк России	450 000 тыс. руб.	6 месяцев / 12.01.2005	без просрочки
2	кредит	Сбербанк России	200 000 тыс. руб.	6 месяцев / 20.01.2005	без просрочки
3	кредит	Сбербанк России	200 000 тыс. руб.	6 месяцев / 11.02.2005	без просрочки
4	кредит	Сбербанк России	150 000 тыс. руб.	5 месяцев / 17.03.2005	без просрочки
5	кредит	Сбербанк России	100 000 тыс. руб.	6 месяцев / 15.04.2005	без просрочки
6	простой вексель	ОАО «Межтопэнергобанк»	550 000 тыс. руб.	3 месяца / 11.01.2005 Дата фактического погашения векселей	без просрочки
7	кредит	Сбербанк России	450 000 тыс. руб.	6 месяцев / 12.05.2005	без просрочки
8	кредит	Сбербанк России	200 000 тыс. руб.	6 месяцев / 20.05.2005	без просрочки
9	кредит	Сбербанк России	50 000 тыс. руб.	6 месяцев / 10.06.2005	без просрочки



№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
10	кредит	Сбербанк России	550 000 тыс. руб.	6 месяцев / 23.06.2005	без просрочки

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

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
1	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	1 000 000 тыс. руб.	12 месяцев / 27.05.2005	без просрочки
2	кредитная линия	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	45 000 000 долларов США	6 месяцев / 28.03.2006	без просрочки
3	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	30 000 000 долларов США	8 месяцев / 31.08.2005	без просрочки
4	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	2 000 000 тыс. руб.	12 месяцев / 27.03.2006	без просрочки
5	кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	50 000 000 долларов США	18 месяцев / 28.12.2009 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
6	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	30 000 000 долларов США	9 месяцев / 30.04.2007	без просрочки
7	кредит	Банк внешней торговли (ОАО)	65 000 000 долларов США	12 месяцев / 21.07.2006	без просрочки
8	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	15 000 000 долларов США	3 месяца / 22.03.2009 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма кредита (в соответствии и с кредитным договором)	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
9	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	30 000 000 долларов США	12 месяцев / 24.12.2007 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
10	бридж-кредит	Citibank	24 000 000 долларов США	3 месяца / 17.05.2006	без просрочки
11	кредит	Cloverie plc	150 000 000 долларов США	24 месяца / 13.03.2008	без просрочки
12	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	1 000 000 тыс. руб.	24 месяца / 14.03.2008	без просрочки
13	займ мазута	ОАО «Ириклинская ГРЭС»	60 770 тыс. руб.	5 месяцев / 31.01.2007	без просрочки
14	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	2 000 000 тыс. руб.	36 месяцев / 23.04.2010	без просрочки
15	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	50 000 000 долларов США	12 месяцев / 23.09.2008 (задолженность досрочно погашена)	без просрочки
16	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 долларов США	3 месяца / 21.03.2011	без просрочки
17	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	50 000 000 долларов США	12 месяцев / 19.12.2008	без просрочки
18	бридж-кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	130 000 000 долларов США	12 месяцев / 06.03.2009	без просрочки
19	кредитная линия	Commerzbank AG	50 000 000 долларов США	12 месяцев / 14.04.2009	без просрочки

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	26 725 396
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	26 725 396

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

Наименование обязательства: *Поручительство по Договору № 110100/1-1806/10-ДП*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *22 258 883 970*

**RUR**

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *до момента исполнения обязательств Silverteria Holdings Ltd перед Внешэкономбанк*

Способ обеспечения: *поручительство*

Размер обеспечения: *22 258 883 970*

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: *Поручительство выдано по по Договору № 110100/1-1806/10-ДП от 25.06.2010 между ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» по обязательствам Silverteria Holdings Ltd перед Внешэкономбанк.*

Срок, на который предоставляется обеспечение: *до 25.06.2016*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

*Большинство поручительств выдано по обязательствам компаний, являющихся дочерними по отношению к Эмитенту. Система бизнес-планирования, управления финансовыми рисками и управление долговым капиталом дочерних компаний регулируются соответствующими корпоративными стандартами Группы и находятся под контролем Эмитента. В связи с этим Эмитент считает риски наступления его ответственности по долгам третьих лиц минимальными.*

*Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам, до мая 2008 года не возникали.*

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Указываются любые соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его

бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах

***По состоянию на 31.12.2010 прочие обязательства Эмитента, не отраженные в его бухгалтерском балансе и возникшие в результате проведения операций с финансовыми инструментами срочных сделок, составляют 13 632 588 тыс. руб.***

Факторы, при которых упомянутые выше обязательства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения:

***Указанные выше срочные сделки могут повлиять на финансовое состояние Эмитента в случае неисполнения своих обязательств банками-контрагентами, Эмитент оценивает вероятность неисполнения ими своих обязательств как низкую, т.к. сторонами в данных сделках являются банки-контрагенты с высокой финансовой устойчивостью.***

Причины вступления эмитента в данные соглашения, предполагаемая выгода эмитента от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены на балансе эмитента:

***Целью заключения данных срочных сделок является хеджирование валютного риска денежных потоков и валютного риска переоценки активов. По данным сделкам Эмитент принял на себя обязательство передать Банку-контрагенту в дату валютирования определенную сумму валюты, а Банк-контрагент принял соответствующее обязательство передать эквивалентную сумму в рублях по заранее определенному валютному курсу.***

***В результате указанных сделок подверженность Эмитента валютному риску существенно снизилась.***

Случаи, в которых эмитент может понести убытки в связи с указанными соглашениями, вероятность наступления указанных случаев и максимальный размер убытков, которые может понести эмитент:

***Данные срочные сделки являются сделками хеджирования, и Эмитент имеет связанные с ними денежные потоки и активы в иностранной валюте, Эмитент не ожидает получения от этих сделок существенного убытка, равно как и существенной прибыли. Сторонами в данных сделках являются банки-контрагенты с высокой финансовой устойчивостью, и Эмитент оценивает вероятность неисполнения ими своих обязательств по указанным сделкам как низкую.***

## **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: Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска. Поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность и финансовое положение Эмитента. Российский рынок ценных бумаг находится на начальной стадии своего развития и на текущий момент является не достаточно экономически эффективным, подвержен влиянию факторов политического и спекулятивного характера. Объем российского рынка акций меньше, а волатильность цен акций значительно выше, чем на западноевропейских и американских рынках. Ликвидность большинства российских акций в настоящее время, незначительна, спреды между ценой покупки и продажи могут быть существенными.

При осуществлении инвестиций на развивающихся рынках, к которым относится рынок РФ, инвесторам необходимо осознавать уровень текущих рисков и тщательно образом оценивать собственные риски с тем, чтобы принимать осознанное и информированное решение о целесообразности инвестиций с учетом всех рисков, существующих на момент принятия такого решения. В целях принятия решения об инвестировании, инвесторам рекомендуется провести согласования с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В данном разделе и далее изложены основные риски идентифицируемые Эмитентом в ходе своей деятельности, описание которых необходимо, по мнению Эмитента, потенциальному инвестору для того, чтобы принять информированное решение о покупке акций Эмитента. Однако следует учитывать, что приведенный перечень основан на информации, доступной Эмитенту и не может являться исчерпывающим.

### **2.5.1. Отраслевые риски**

**Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам, наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:**

Отраслью Эмитента является электроэнергетика. Основными видами деятельности Эмитента в 4 квартале 2010 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. Динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России и сопредельных государствах.

Наиболее значимыми событиями в 4 квартале 2010 года электроэнергетики для Эмитента являются:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭ), в соответствии с которой свободный сегмент на ОРЭ с января 2011 года составил 100%, кроме электроэнергии, поставляемой гарантирующими поставщиками ГП населению;
- активизация работы по запуску долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Подписано постановление Правительства РФ о долгосрочном рынке мощности. Подписаны договоры на предоставление мощности ДРМ на 2011 год;
- заключение новых договоров на поставку мощности (ДПМ). Правительство РФ начало работу по систематизации ДПМ генерирующих компаний;
- сохранение положительной динамики приростов электропотребления по России в четвертом квартале 2010 года по сравнению с тем же периодом прошлого года.

Внутренний рынок. Реформы в отрасли.

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 с 01.09.2006 был запущен «новый» оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Характерной

особенностью нового оптового рынка электроэнергии является наличие еще одного товара кроме электроэнергии - мощности.

С вступлением в силу с 01.09.2006 Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 №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.

Продолжающаяся либерализация ОРЭ увеличивает объем электроэнергии, покупаемой/продаваемой Обществом в целях экспорта/импорта в свободном сегменте ОРЭ, а также производимый на собственном генерирующем оборудовании, что увеличивает рыночные риски и стимулирует Общество к поиску новых инструментов снижения указанных рисков.

С 01.07.2008 на территории Российской Федерации начал функционировать рынок мощности. Введение в действие рынка и его работа регламентируется постановлением Правительства РФ от 28.07.2008 № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)».

Мощность в РФ является товаром, а в зарубежных энергосистемах – услугой, правом. Создаются проблемы отражения содержательной части торговых операций в финансовой отчетности. Эмитент покупает два товара (электроэнергия и мощность), а реализует на экспорт только один товар (электроэнергия).

Влияние мирового финансового кризиса.

К концу 2009 г. наметилась тенденция к снижению влияния мирового финансового кризиса на экономику РФ. Однако риск неплатежей или кредитный риск все еще остается одним из самых значительных при осуществлении торговой деятельности. 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.

Замедление темпов роста экономики РФ приводит к снижению потребления электроэнергии и мощности в некоторых отраслях промышленности, что, в свою очередь, оказывает влияние на конъюнктуру цен на электрическую энергию и мощность в свободном сегменте ОРЭМ РФ.

Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется достаточно высокой неопределенностью. По сравнению с 3 кварталом 2010 года цены на электроэнергию РСВ ОРЭ в первой и второй ценовых зонах в 4 квартале 2010 года снизились на 8,3 % и 3,9 % соответственно. Средняя цена на мощность, покупаемой в КОМ, в 4-ом квартале

выросла по сравнению с 3 кварталом 2010 года на 36 % и 30 % во второй и первой ценовых зонах соответственно.

#### Внешние рынки.

На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана. Также через вставку прямого тока осуществляются поставки электроэнергии в Финляндию.

Эмитент учитывает географические особенности государств, в которых осуществляет свою деятельность, особенности законодательства и степень либерализации энергетических рынков этих стран, а также все риски, связанные с перечисленными факторами. 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 в условиях мирового финансового кризиса ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется крайней неопределенностью.

Наиболее либерализованным европейским энергетическим рынком, на котором Эмитент осуществляет свою деятельность, является NordPool - скандинавская энергетическая биржа.

На зарубежных рынках, где Эмитент осуществляет свою деятельность, наиболее значительным колебаниям в ценовой конъюнктуре подвержены страны Скандинавии. В четвертом квартале 2010 года рост цен на нефть и нефтепродукты, а также низкие значения водности и ограничения выработки ГЭС скандинавских стран, привели к повышению цен спотового рынка электроэнергии Финляндии на 39 % по сравнению с третьим кварталом 2010 года.

Кроме этого, существенным влиянием на экспортную выручку Эмитента при осуществлении торговой деятельности оказывают валютные риски. Наибольшим влиянием на финансовый результат торговой деятельности оказывает риск снижения курса Евро по отношению к рублю.

В качестве мер по снижению воздействия ценового риска на результаты своей деятельности 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 своей конкурентоспособности, в том числе путем использования производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках с целью хеджирования физической поставки электроэнергии.

Одним из наиболее существенных рисков при осуществлении торговой деятельности в электроэнергетической отрасли остается риск неплатежей или кредитный риск. В целом по отрасли задолженность остается на высоком уровне, в том числе на розничном рынке. С целью снижения воздействия риска неплатежей Эмитент на постоянной основе проводит мониторинг дебиторской задолженности и в случае необходимости осуществляет ряд мероприятий, направленных на ее снижение. В качестве превентивных мер проводится финансовая проверка контрагентов на предмет их платежеспособности перед заключением сделок на внутреннем и внешних рынках, а

также используется система ограничений на объемы торговых операций с контрагентами.

В текущих условиях осуществления торговой деятельности Эмитент придает особое значение управлению рисками на всех уровнях управления бизнесом.

Внешнеэкономическая деятельность.

В настоящее время при осуществлении внешнеэкономической деятельности (ВЭД) в электроэнергетической отрасли остается неурегулированным ряд проблем, которые несут в себе риски для Эмитента:

- ☐ вопросы коммерциализации параллельной работы энергосистем (например, предоставление резервов мощности, оказание аварийной взаимопомощи) слабо отражены в модели ОРЭМ и не учитывают реальных затрат участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции и обслуживающего параллельную работу ЕЭС России и зарубежных энергосистем по поручению держателя договоров о параллельной работе (ОАО «ФСК ЕЭС»). Нормативная база ОРЭМ не учитывает специфику параллельной работы с зарубежными энергосистемами в части оплаты системных услуг (регулирование, резервирование, транзит и т.д.);
- ☐ экспортеры-импортеры не имеют возможности влиять на ценообразование свободного сектора ОРЭМ, поскольку участвуют в рынке с ценопринимающими заявками;
- ☐ несовершенство документов, регулирующих параллельную работу энергосистем России и сопредельных государств, создаёт возможности для нарушений согласованных режимов работы и, как следствие, допущение значительных отклонений фактических перетоков 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, контролирует ситуацию и инициирует предложения по изменению нормативной базы и модели ОРЭМ, в том числе, в части правок в Постановления Правительства, учитывающих специфику организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции.

Производственная деятельность.

По оценке Эмитента наиболее значимыми для производственной деятельности являются следующие отраслевые риски:

#### 1. Эксплуатационные риски, связанные с отказом/поломкой.

К эксплуатационным рискам Эмитент относит потерю надежности энергоснабжения, перебои в производстве электроэнергии, а также снижение мощности генерирующих станций. Наступление риска может привести к прямым финансовым потерям Эмитента на балансирующем рынке электроэнергии, потерям от частичной неоплаты установленной мощности электростанций, затратам на ведение ремонтных работ и прочее.

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.

## 2. Снижение объемов производства.

Риск возникает при снижении спроса на электрическую энергию. Эмитент уже сталкивался с проблемой значительного снижения объемов производства. Дальнейшее снижение объемов производства сейчас оценивается как маловероятное. Однако Эмитент относит данный отраслевой риск к категории наиболее значимых. Следствием риска является снижение выручки от продажи электроэнергии и мощности.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

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.

## 3. Замедление темпа роста тарифа на электроэнергию для электростанций Эмитента.

Данный риск связан с возможным установлением тарифа ниже экономически обоснованного уровня, а также с вероятными более низкими темпами роста тарифа на электроэнергию по сравнению с темпами роста цен на топливо, что может привести к снижению рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭ.

По мере увеличения доли свободного сегмента ОРЭ влияние данного риска на результат деятельности Эмитента будет снижаться.

Возможное влияние негативных изменений – снижение выручки от продажи электроэнергии по регулируемым договорам, снижение рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭ.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

Данный риск является внешним, действия Эмитента по уменьшению влияния данного риска ограничены. Эмитент проводит следующие мероприятия, направленные на снижение уровня данного риска:

- детальное, постатейное обоснование величины тарифа;
- снижение себестоимости производства, в том числе повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных

издержек и экономии топлива.

Также в процессе производственно-сбытовой деятельности Эмитент учитывает следующие риски:

Модельные риски – риски, которые возникают в результате принимаемых решений по изменению расчетной модели ОРЭ или изменений в нормативно-правовой базе, определяющих правила работы на ОРЭ. К ним также относятся решения НП «Совет рынка» по сглаживанию цен РСВ, по запуску рынка мощности и организации торгов СДМ 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).

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 филиалов (ДЗО). Дополнительно Эмитент анализирует риски от производственно-хозяйственной деятельности самих филиалов (ДЗО). Для выявления последних рисков осуществляется анализ управления затратами (издержками).

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

Перераспределение рисков или хеджирование. Эмитент осуществляет хеджирование на внутреннем и внешних энергетических рынках, в том числе с использованием свободных договоров купли-продажи на ОРЭ, а также производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках. Данный метод является обычной практикой управления рыночными рисками.

Избежание 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.

Лимитирование, то есть установление ограничений на торговые операции Эмитента с целью недопущения превышения финансовых потерь заданных параметров.

Помимо вышеописанных методов управление рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» использует комплекс основных превентивных мер по предупреждению рисков:

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает Эмитент;
- анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы Эмитента;

- 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;
- оценка рисков для инвестиций за рубежом;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- регулярная оценка инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств Эмитента;
- разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

**Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:**

Риски, связанные с увеличением цен на топливо.

Затраты на топливо являются основной статьей в себестоимости производства электроэнергии, поэтому риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их транспортировку, 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 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 том числе повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива.

**Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), их влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:**

- Риски, связанные с колебанием цен на электроэнергию (мощность) на РСВ (КОМ), которые могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния Эмитента.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

Данные риски в большей степени являются внешними, поэтому воздействие Эмитента на вероятность их реализации ограничено. Для снижения финансовых потерь от наступления данных рисков Эмитент предпринимает следующие меры реагирования:

- 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.

Учитывая, что Эмитент имеет сбалансированную (диверсифицированную) структуру бизнеса, являющуюся уникальной в России, то есть производство электроэнергии на собственных генерирующих активах в сочетании с экспортно-импортной деятельностью, часть рисков нивелируется. Так, при росте цен на внутреннем рынке РФ снижение доходов от экспортных операций, связанных с удорожанием закупаемой электроэнергии, частично компенсируется повышением доходов от реализации импортной электроэнергии и электроэнергии, произведенной на собственном генерирующем оборудовании, и наоборот.

#### **2.5.2. Страновые и региональные риски**

**Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:**

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Российской Федерации. Эмитент осуществляет деятельность на территории РФ, а также в странах Балтии, Скандинавии, Центральной и Восточной Европы, Причерноморского периметра, Центральной Азии и Дальнего Востока.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира, а также от масштабных экономических кризисов, подобных кризису банковской ликвидности в США. Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. С 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост

кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, таким образом, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики.

По мнению экономистов Всемирного банка, худший период последствий кризиса для России остался позади в 2009 г., и экономика России сейчас находится на пороге постепенного восстановления. По мнению Всемирного банка, восстановление экономики России будет иметь две фазы: посткризисное восстановление, которое будет охватывать период от настоящего времени до третьего квартала 2012 г., и вторая фаза - долгосрочная перспектива, в которой возможно увеличение темпов роста экономики России. В качестве одного из факторов, сдерживающих восстановление экономики России, экономисты Всемирного банка отмечают высокий уровень безработицы в стране, который, по их мнению, будет сохраняться еще длительное время. В настоящее время суверенные рейтинги Российской Федерации, являющиеся основной мерой странового риска, по версии ведущих инвестиционных агентств Standard & Poor's, Moody's и Fitch относятся к инвестиционной категории.

Эмитент учитывает географические особенности стран и регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с ними риски. 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 оценивается как минимальная.

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

Возникновение большей части страновых и региональных рисков не может управляться Эмитентом, однако, Эмитент должен оценивать вероятные последствия рисков и иметь план по снижению их влияния на деятельность Группы.

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

В случае реализации указанных рисков Эмитенту будет затруднено осуществление финансово-хозяйственной деятельности в данных странах и регионах. На этот случай Эмитент разрабатывает антикризисный план действий в зависимости от страны или региона, в котором имеется вероятность реализации данных рисков.

Условия осуществления ВЭД в 4-м квартале 2010 года можно охарактеризовать следующим образом:

- Значительная роль Общества в обеспечении системной надежности ЕЭС России, путем подписания новых договоров, предусматривающих поставку электроэнергии из зарубежных энергосистем в случае возникновения аварийных ситуаций в ЕЭС России. Экспортно-импортная деятельность становится важным фактором обеспечения надежности работы энергосистемы Российской Федерации с параллельно работающими энергосистемами.
- Негативное влияние транзитных стран на условия и объемы поставок электроэнергии на экспорт.
- Существенным риском при поставках электроэнергии из России в страны Балтии и Беларусь являлась перегрузка контролируемых сечений Центр – Беларусь, Эстония, Псков – Латвия и Украина – Беларусь, что ограничивало экспортно-импортные возможности Эмитента.
- В сечении «Россия – Грузия» вследствие недостаточно надежной работы межгосударственной ВЛ 500 кВ Центральная-Ингури ГЭС (Кавказиони), связывающую ЕЭС России и ЭС Грузии, имели место случаи отключения ЛЭП, которые приводили к недопоставке электроэнергии и оказывали негативное влияние на финансовый результат торговой деятельности.
- Имели место тенденции пересмотра Системным Оператором ОЭС Балтии величин максимально допустимых перетоков мощности в межгосударственных сечениях в сторону снижения, что ограничивало экспортно-импортные возможности Эмитента.

Наиболее существенные региональные риски при осуществлении внешнеэкономической деятельности:

Страны Балтии, Беларусь, Украина:

В условиях существенного снижения потребления в зарубежных энергосистемах происходит высвобождение региональной экономически эффективной генерации, в результате чего, происходят попытки передела сложившегося рынка (не в пользу Эмитента). В частности, попытки Украины реализовать поставки в Литву через сети ОЭС Беларуси, а также попытки Беларуси самостоятельно начать поставки в Литву.

С учетом сильнейшего влияния кризиса на экономики стран Балтии Латвии, в частности, грозит банкротство и предоставлен кредит МВФ под гарантии снижения инфляции, то есть в первую очередь тарифов на электроэнергию, существует риск административного запрета на покупку дорогого импорта из России по годовым контрактам.

Казахстан:

Дальнейшее снижение электропотребления в Казахстане, которое уже привело к снижению цены на электроэнергию на внутреннем рынке Казахстана, может привести к снижению, а по некоторым контрактам - полному прекращению поставок электроэнергии из России. Развитие сетевого комплекса Казахстана обуславливает риск снижения поставок электроэнергии вплоть до потери рынка сбыта.

В результате существенного снижения потребления происходит высвобождение Казахской генерации, что приводит к переориентированию для Эмитента направления поставок (из Казахстана в Россию). Однако отсутствие оплаты за мощность на ОРЭМ при осуществлении импорта и наличие существенного диспаритета цен на рынках России и Казахстана приводит к риску снижения импортных поставок.

В работе на стратегических регионах присутствия Эмитент использует следующие меры по минимизации рисков в своей деятельности:

анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает Эмитент;

анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы Эмитента;

консультирование по вопросам рисков вхождения в новый рынок с компетентными организациями;

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 контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств Эмитента;

разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

**Предполагаемые действия эмитента в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность:**

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. К таким действиям могут относиться такие меры как оптимизация издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов, ведение взвешенной политики в области привлечения заемных средств. Конкретные параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

**Риски, связанные с возможными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:**

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы.

Эмитент не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения.

Эмитент не исключает риск возникновения военных конфликтов, введение чрезвычайного положения и забастовок в отдельных сопредельных с Россией странах в которых осуществляет свою деятельность. Эмитент учитывает возможное негативное влияние подобных факторов на осуществление им финансово-хозяйственной деятельности в данных странах и регионах.

**Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:**

Эмитент учитывает географические особенности стран и регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с этим риски. 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 в ряде стран или регионах, риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, прекращением транспортного сообщения и прочими подобными рисками расцениваются Эмитентом как возможные и учитываются при осуществлении деятельности и планировании риск-менеджмента. В качестве подобных рисков Эмитент учитывает возможное негативное влияние на осуществление его деятельности стран-транзитеров российской энергии.

### **2.5.3. Финансовые риски**

В случае возникновения одного из нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

Эмитентом утверждены Положение о системе управления финансовыми рисками и пакет соответствующих локальных нормативных актов, регламентирующих деятельность Эмитента по управлению финансовыми рисками.

Положение о системе управления финансовыми рисками регулирует порядок оценки и управления валютным и процентным риском, риском потери платежеспособности (в том числе риском ликвидности), и кредитным риском.

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

Процентный риск – это риск потерь вследствие неблагоприятного 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 и ставки рефинансирования ЦБ РФ. Помимо этого, 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.

При управлении процентным риском Эмитент согласовывает между собой активы и пассивы, чувствительные 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.

Индексы плавающих ставок в долларах США и евро, а также ставка рефинансирования ЦБ РФ находились в течение 4 квартала 2010 года на уровнях, близких к историческим минимумам, что положительно сказывалось на процентных расходах Эмитента. При этом Эмитент считает высоко вероятным существенный рост рублевых и валютных процентных ставок в 2011 году.

По оценкам Эмитента, процентный риск, с учетом текущей структуры кредитного портфеля и предпринимаемых действий для снижения процентного риска, 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.

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

Валютный риск – это риск потерь вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют.

Внешекономическая деятельность и реализация международных энергетических проектов является одним из основных видов деятельности Эмитента. Эмитент осуществляет трансграничные поставки электроэнергии, управляет зарубежными активами, реализует международные инвестиционные проекты. В связи с этим валютный риск является одним из неотъемлемых рисков деятельности Эмитента.

Существенная часть выручки Эмитента поступает в иностранной валюте - евро и долларах США. Часть затрат Эмитента также выражена в иностранных валютах. Кроме того, некоторые активы и пассивы Эмитента номинированы в иностранной валюте, в том числе денежные средства, заимствования, дебиторская и кредиторская задолженность, а также другие активы и пассивы. Таким образом, Эмитент подвержен риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов и пассивов, номинированных в иностранных валютах, вследствие изменения обменного курса иностранных валют. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

Для управления валютным риском Эмитент предпринимает следующие действия:

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

Ключевыми источниками валютного риска в своей деятельности Эмитент считает волатильность курса рубля, а также риск роста курса доллара США по отношению к евро.

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

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

**Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:**

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2005 году составил 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%, в 2009 году – 8,8%, в 2010 году – 8,8%. Согласно прогнозу Министерства экономического развития РФ инфляция в 2011 году ожидается на уровне 6-7%.

Снижение инфляции по сравнению с предыдущими годами оказывает положительное влияние на деятельность Эмитента, так как способствует снижению стоимости кредитных ресурсов, а также снижает ряд других рисков, перечисленных ниже.

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. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:**

Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
Процентный риск	средняя	<p>Наиболее подверженные воздействию процентного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – статьи отчета о прибылях и убытках, отражающие проценты к уплате и чистую прибыль. Повышение 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>
Валютный риск	умеренно высокая	<p>Наиболее подверженные воздействию валютного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – это балансовые статьи, выраженные в иностранной валюте, в том числе краткосрочные и долгосрочные обязательства и финансовые вложения, а также выручка и чистая прибыль. На выручку и финансовые вложения снижение курсов иностранных валют оказывает отрицательное воздействие. На краткосрочные и долгосрочные обязательства отрицательное воздействие оказывает рост курсов иностранных валют.</p> <p>С учетом предпринимаемых действий для снижения подверженности 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>
Влияние инфляции	средняя	<p>Наиболее подверженный воздействию риска роста инфляции показатель финансовой отчетности Эмитента – чистая прибыль. В случае резкого роста инфляции этот показатель</p>

		будет падать.
--	--	---------------

#### 2.5.4. Правовые риски

Для Эмитента возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем и внешних рынках, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации и иностранных государств. Для минимизации правовых рисков практически все операции Эмитента проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и иного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулируемыми органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Недостатки российской правовой системы и российского законодательства приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, но не являются существенными.

Такая неопределенность во многих случаях, пусть и в меньшей степени, но присутствует и в странах с более развитой правовой базой рыночной экономики.

К таковым (недостаткам) следует отнести:

быстрое развитие российской правовой системы и, как результат, встречающееся несоответствие между законами, указами главы государства и распоряжениями, решениями, постановлениями и другими актами правительства, министерств и местных органов. Кроме того, ряд основополагающих российских законов был введен в действие лишь в недавнее время, и зачастую отсутствуют подзаконные акты, призванные обеспечивать применение отдельных законов;

непоследовательность судебных инстанций в реализации принципа единообразия судебной и арбитражной практики и относительная степень неопытности судей и судов в толковании некоторых норм российского законодательства, особенно в сфере торгового и корпоративного законодательства;

нехватка квалифицированного судейского состава и финансирования, его недостаточный иммунитет против экономических и политических влияний в России.

С большой долей сомнения можно допустить, что перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности Эмитента добиваться осуществления прав Эмитента, а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

**Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:**

**Риски, связанные с изменением валютного регулирования:**

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с изменениями и дополнениями)

Указанный Федеральный закон устанавливает правовые основы и принципы валютного регулирования и валютного контроля, а также определяет права и обязанности резидентов и нерезидентов в отношении владения, пользования и распоряжения валютными ценностями, права и обязанности нерезидентов в отношении владения, пользования, распоряжения валютой Российской Федерации, внутренними ценными бумагами, права и обязанности органов и агентов валютного контроля.

Устанавливается, что все используемые в законе институты, понятия и термины, не определенные в данном законе, применяются в том значении, в каком они используются в других отраслях законодательства РФ. Более того, законом закрепляется норма, согласно которой все неустранимые сомнения, противоречия и неясности актов валютного законодательства РФ, актов органов валютного регулирования и актов органов валютного контроля толкуются в пользу резидентов и нерезидентов. Центральный Банк РФ принял 29.05.2006 решение об отмене с 01.07.2006 требований о резервировании и обязательном использовании специальных счетов при осуществлении отдельных валютных операций, что свидетельствует о дальнейшей либерализации валютного законодательства.

В настоящее время Правительство РФ стимулирует привлечение иностранных инвестиций и не имеет планов по введению ограничений на обмен валюты, а Центральный Банк РФ не требует обязательной конвертации всей или части валютной выручки. Все это указывает на то, что валютное законодательство РФ существенно либерализовано. Это связано с общей политикой государства, направленной на обеспечение свободной конвертируемости рубля. Основные цели валютного контроля, сводятся к решению следующих задач: создание максимально благоприятных условий для развития внешней торговли; обеспечения финансовой стабильности; привлечения внешних инвестиций (прямых и портфельных) и стимулирования инвестиционной активности. По мнению Эмитента, тенденции к либерализации валютного регулирования уменьшают риски возникновения негативных последствий для деятельности Эмитента.

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений. Вышеуказанный закон, а также правовые акты Правительства РФ и Центрального Банка РФ не содержат правил и норм, ухудшающих финансовое положение Эмитента. При этом 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. При этом, в случае изменения валютного законодательства, Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдения новых норм.

**Риски, связанные с изменением налогового законодательства:**

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Эмитент является участником налоговых правоотношений. Налоговый кодекс Российской Федерации и иные законодательные акты устанавливают и регулируют порядок применения различных налогов и сборов на федеральном уровне, уровне субъектов федерации и местном

уровне. Применимые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль организаций, налог на имущество, единый социальный налог и иные налоги и сборы.

Закон, регулирующий применение указанных выше налогов (Налоговый кодекс Российской Федерации), вступил в силу относительно недавно по сравнению с налоговым законодательством стран с более развитой рыночной экономикой. В прошлом российская система сбора налогов была относительно неэффективной, что приводило к постоянным изменениям в законодательстве и в его интерпретации государственными органами. В некоторых случаях вновь вступающие в силу изменения налогового законодательства имели обратную силу. Несмотря на то, что с вступлением в силу Налогового кодекса Российской Федерации качество российского налогового законодательства в целом улучшилось, существует вероятность того, что в будущем в России могут быть введены новые виды налогов, сборов и штрафных санкций, что может оказать негативное влияние на финансовое положение и деятельность Эмитента.

Поскольку российское федеральное, региональное и местное налоговое законодательство подвержено частым изменениям, а некоторые главы Налогового кодекса Российской Федерации, посвященные вышеуказанным налогам, были приняты сравнительно недавно, толкование налогового законодательства зачастую неясно, либо отсутствует. В дополнение к этому, в настоящее время нормативные правовые акты в области налогов и сборов нередко содержат нечеткие формулировки и пробелы в отношении регулирования. Кроме того, ухудшению налогового климата также способствует то, что различные органы государственной власти (например, Министерство финансов, Федеральная налоговая служба и ее территориальные подразделения) и их представители зачастую по-разному толкуют те или иные нормы законодательства о налогах и сборах, что создает определенные противоречия и неясность. Кроме того, практическое применение государственными органами налогового законодательства часто является непоследовательным. При этом в ряде случаев налоговые органы придавали обратную силу новому толкованию норм права при его применении. Зачастую налогоплательщики и российские налоговые органы также расходятся в толковании норм налогового законодательства. Как следствие, налоговые органы могут попытаться оспорить правильность применения налогового законодательства, и субъектам хозяйственной деятельности могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы, сумма которых может оказаться значительной. В этой связи налогоплательщики зачастую вынуждены прибегать к судебной защите своих прав в спорах с налоговыми органами. Недавние события в Российской Федерации показывают, что налоговые органы могут занимать более агрессивную позицию при толковании налогового законодательства и определении налоговой базы. Судебная практика Российской Федерации также подвержена частым изменениям и отличается непоследовательностью толкования и избирательностью правоприменительной практики. Более того, поскольку принципы прецедентного права не применяются в правовой системе Российской Федерации, судебные решения по налоговым или связанным с ними вопросам, принятые различными судами по аналогичным делам или по делам со схожими обстоятельствами, могут также не совпадать или противоречить друг другу.

Нет полной уверенности в том, что в будущем в Налоговый кодекс Российской Федерации не будут внесены изменения, которые могут негативно отразиться на предсказуемости и стабильности налоговой системы России. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство,

оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность.

В связи с неопределенностью и противоречивостью законодательства в области налогообложения Эмитент потенциально подвержен возможности применения к нему различных штрафов и пеней, несмотря на все усилия Эмитента по соблюдению налогового законодательства, что может привести к налоговому бремени в большем объеме, чем ожидалось.

Существует также риск дополнения или изменения положений Налогового кодекса РФ, которые могут привести к увеличению налоговой нагрузки и, соответственно, к изменениям итоговых показателей хозяйственной деятельности, включая уменьшение чистой прибыли. Вероятность наступления данного риска очень низкая.

По мнению руководства Эмитента, Эмитентом в полной мере соблюдается действующее налоговое законодательство. 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.

Осуществляя деятельность на внешних рынках, Эмитент оценивает риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, как незначительные в связи с тем фактом, что Эмитент является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов.

При этом, учитывая сферу иностранных интересов эмитента, следует отметить, что 21.05.2010 Высший орган Таможенного союза России, Республики Беларусь и Республики Казахстан принял решение, согласно которому с 01.07.2010 вступает в силу Соглашение от 25.01.2008 «О принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе» (далее – «Соглашение») и принятые в соответствии с ним протоколы от 11.12.2009 («О порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе», и «О порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе»).

Согласно Соглашению основными принципами взимания косвенных налогов являются:

при экспорте товаров применяется нулевая ставка НДС и освобождение от уплаты акцизов;

при импорте товаров налоги взимаются налоговыми органами государства, на территорию которого ввозятся товары;

при выполнении работ, оказании услуг НДС перечисляется в том государстве, территория которого признается местом реализации работ или услуг.

По мнению Эмитента, данное Соглашение в целом положительно повлияет 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.

В связи с тем, что одним из регионов деловой активности Эмитента являются Республика Беларусь и Республика Казахстан следует отметить, что в настоящее время планируется внесение изменений в Таможенный кодекс таможенного союза, также ФТС России подготовлен проект Федерального закона РФ «О таможенном регулировании в Российской Федерации».

Следует обратить внимание, что Республика Беларусь, Республика Казахстан и Российская Федерация, основываясь на Договоре о создании единой таможенной территории и формировании таможенного союза от 06.10.2007, Договоре о Комиссии таможенного союза от 06.10.2007, в рамках Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (далее – Таможенный кодекс таможенного союза) от 27.11.2009, приняли Таможенный кодекс таможенного союза, вступивший в силу с 06.07.2010 года с учетом временных изъятий, установленных Протоколом от 05.07.2010. В Республике Казахстан и Российской Федерации данный договор применяется с 01.07.2010.

Таможенный кодекс таможенного союза призван осуществлять правовое регулирование отношений, связанных с перемещением товаров через таможенную границу таможенного союза, их перевозкой по единой таможенной территории таможенного союза под таможенным контролем, временным хранением, таможенным декларированием, выпуском и использованием в соответствии с таможенными процедурами, проведением таможенного контроля, уплатой таможенных платежей, а также властных отношений между таможенными органами и лицами, реализующими права владения, пользования и распоряжения указанными товарами.

Основными новеллами Таможенного кодекса таможенного союза являются:

введение понятия «единая таможенная территория таможенного союза»;

создание единых условий транзита;

отмена таможенного оформления и таможенного контроля за товарами, происходящими с территории сторон и выпущенными на территории сторон для свободного обращения иностранными товарами;

взаимное признание мер обеспечения уплаты таможенных платежей и налогов при таможенном транзите;

введение института уполномоченного экономического оператора, пользующегося специальными упрощениями;

упразднение лицензирования и введение реестров по лицам, осуществляющим деятельность в сфере таможенного дела.

В настоящее время Эмитент принимает участие в работе по подготовке предложений по внесению изменений в Таможенный кодекс таможенного союза, связанных с экспортом/импортом поставок электроэнергии на территорию таможенного союза, а



также в работе по разработке документов в рамках исполнения Таможенного кодекса таможенного союза.

Эмитент оценивает вступление в силу норм Таможенного кодекса таможенного союза как фактор, способный благоприятным образом отразиться на основной деятельности Эмитента.

Кроме того, также обращаем внимание, что в 4 квартале 2010 года, а именно, 29.11.2010 года в Российской газете опубликован новый Федеральный закон от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в РФ». Данный Закон в соответствии с Таможенным кодексом таможенного союза определяет особенности правового регулирования данной сферы в РФ. Положения указанного нормативного акта, который заменит Таможенный кодекс (ТК РФ), устанавливают систему, права и обязанности таможенных органов, статус лиц, осуществляющих деятельность в сфере таможенного дела (таможенных представителей, таможенных перевозчиков, владельцев складов временного хранения и т.д.), систему таможенных платежей, систему и порядок осуществления мер таможенного контроля, порядок ввоза товаров в РФ и вывоза товаров из РФ, систему таможенных процедур, особенности совершения таможенных операций в отношении отдельных категорий товаров.

Закон вступает в силу по истечении одного месяца со дня его официального опубликования (за исключением некоторых его положений), после чего утратит силу большинство норм ТК РФ.

С 01.10.2011 вступят в силу положения Закона, регулирующие ставки таможенных сборов за таможенные операции, и с этой даты ТК РФ окончательно утратит силу.

С 01.01.2012 вступят в силу положения Закона, регулирующие задержание товаров, не являющихся предметами административных правонарушений или преступлений, положения, регулирующие распоряжение задержанными товарами, не обращенными в федеральную собственность, а также регулирующие в определенной части распоряжение денежными средствами, вырученными от реализации задержанных или изъятых товаров.

По мнению Эмитента, данный Закон положительно повлияет на деятельность Эмитента, и будет способствовать максимально быстрому выполнению задач, поставленных перед Эмитентом в рамках экспорта/импорте электрической энергии.

**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.

Эмитент не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем данный риск расценивается Эмитентом как

минимальный. В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента, Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

**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, связанные с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. 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.

Возможные изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, не могут существенно повлиять на результаты его деятельности.

Вероятность появления таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента, незначительна. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Эмитента. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Эмитента, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу, широко применяется досудебное урегулирование споров с контрагентами Эмитента.

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

#### **2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

#### **2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

**Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе:**

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

№	Суд	Стороны	Предмет иска с указанием суммы	Результаты	Вероятность неблагоприятного исхода
1	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: Открытое	Взыскание суммы основного долга с Открытого акционерного общества "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи	Подано исковое заявление. Основное судебное заседание назначено на 09.02.2011.	Низкая

		акционерное общество "Кольская энергосбытовая компания"	электроэнергии и мощности за февраль – август 2010 г. в сумме 64 467,8 тыс. руб.		
2.	Арбитражный суд Ивановской области	Заявитель: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: Муниципальное унитарное предприятие "Комсомольское ЖКХ"	Взыскание задолженности по договорам теплоснабжения в сумме 81 221,3 тыс. руб.	Решением от 19.10.2010 г. задолженность взыскана в полном объеме	Низкая (в случае обжалования решения суда)
3	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: Открытое акционерное общество "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с Открытого акционерного общества "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за сентябрь 2010 г. в сумме 15 744 903 руб. 44 коп.	Подано исковое заявление. Предварительное судебное заседание назначено на 22.02.2011.	Низкая

**Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):**

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту. Учитывая то, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия, имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Вероятность наступления указанных рисков Эмитент расценивает как незначительную.

**Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:**

Обеспечения обязательств и платежей, предоставленные третьим лицам, не являющимся дочерними по отношению к Эмитенту, составляют менее 1% всех выданных Эмитентом обеспечений. В дочерних компаниях действуют корпоративные стандарты Группы. Система бизнес-планирования, управления финансовыми рисками и управление долговым капиталом дочерних обществ находятся под контролем

Эмитента. В связи с этим Эмитент считает риски наступления его ответственности по долгам третьих лиц минимальными.

Поручительство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по обязательствам его дочернего общества Silvelteria Holdings Ltd перед ГК «Внешэкономбанк» возникло в рамках осуществления дополнительной эмиссии акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в первом полугодии 2010 года.

В июне 2010 года ГК «Внешэкономбанк» выкупила по закрытой подписке 529 303 миллиона акций Эмитента на сумму 21 278 миллионов рублей. Денежные средства, полученные от Внешэкономбанка, предназначаются для финансирования инвестиционного проекта строительства Уренгойской ГРЭС и направлены на эти цели посредством выкупа Эмитентом дополнительного выпуска акций ОАО «ОГК-1» в 4 квартале 2010 года. При этом с ГК «Внешэкономбанк» был заключен договор пут и колл опциона, согласно которому Внешэкономбанк по истечении трех лет после приобретения акций Эмитента получает право продать указанные акции по определенной цене, а Silvelteria Holdings Ltd приняло обязательство выкупить эти акции (пут опцион). В свою очередь, Внешэкономбанк предоставил Silvelteria Holdings Ltd право выкупить акции Эмитента и принял обязательство продать эти акции по цене опциона (колл опцион).

На 31.12.2010 Эмитент не намерен реализовывать колл-опцион, и оценивает вероятность исполнения пут-опциона Внешэкономбанком как низкую. Таким образом, Эмитент считает риски наступления его ответственности по долгам дочерних обществ незначительными.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц являются минимальными, поскольку вероятность неисполнения обеспеченных Эмитентом обязательств третьих лиц, в том числе дочерних обществ, является крайне низкой.

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента являются незначительными.

**Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента:**

Одним из существенных технологических условий осуществления экспортных/импортных поставок, осуществляемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», является параллельная работа Единой энергетической системы Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств. На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Республики Беларусь, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Республики Казахстан, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Узбекистана. Для Эмитента одним из существенных рисков при осуществлении параллельной работы является отсутствие механизма трансляции дополнительных расходов Эмитента на Балансирующем рынке, связанных с параллельной работой на контрагента. Действующие коридоры отклонений,

выделенные на параллельную работу, не соответствуют реальным колебаниям, связанным с параллельной работой.

### **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", ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал", ОАО «Интер РАО Инвест», ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»*

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Полное и сокращенное фирменные наименования Эмитента являются отчасти схожими с полными и сокращенными фирменными наименованиями различных юридических лиц, образовавшихся в ходе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и/или являвшихся дочерними/зависимыми общества ОАО «РАО ЕЭС России». Имеется сходство с фирменными наименованиями таких юридических лиц, как Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС БАЛТИЯ", Открытое акционерное общество «Интер РАО Инвест», Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» и другие. При этом такие юридические лица входят в группу лиц Эмитента.

Во избежание смешений указанных фирменных наименований следует обращать внимание на различия в части организационно-правовой формы, наличие в фирменном наименовании указанного общества иных слов, букв, цифр, аббревиатур, помимо словосочетания «ИНТЕР РАО ЕЭС». Эмитент для собственной идентификации в официальных договорах и документах использует место нахождения, ИНН и/или ОГРН.

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:  
Фирменное наименование Эмитента на русском и английском языке зарегистрировано как товарный знак (знак обслуживания) Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и товарным знакам.

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 заседании Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполнявшем функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Сочинская ТЭС" (Протокол № 1845пр/3 от 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)**

### **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: 8 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 г. 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 осуществилось в рекордно короткие сроки: в марте 2003 г. начались строительные работы, а в декабре 2004 г. введены в опытно-промышленную эксплуатацию два парогазовых энергоблока ПГУ-39 установленной мощностью 78 МВт.

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС» создано 01.11.2002. Единственным учредителем Эмитента 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». 01.05.2008 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*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

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

Адрес для направления корреспонденции

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

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*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
*Дирекция по работе с акционерами*

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб, д.12, подъезд 7.*

Телефон: *+7 (495)967-05-27*

Факс: *+7 (495) 967-05-26*

Адрес электронной почты: *office@interrao.ru*

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

**Дирекция по работе с инвесторами**

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб, д.12, подъезд 7.*

Телефон: +7 (495)967-05-27

Факс: +7 (495) 967-05-26

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 и дата открытия филиала/представительства</b>	<b>Место нахождения</b>	<b>Ф.И.О. руководителя</b>	<b>Срок действия доверенностей</b>
	Филиал «Ивановские ПГУ» (01.05.2008)	155150, Россия, Ивановская обл., г Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1, Ивановская ГРЭС	Алексеев Михаил Анатольевич	до 31.12.2011
	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» (01.07.2008)	236034, Россия, г. Калининград, пер. Энергетиков, д.2	Гурылев Олег Юрьевич	до 31.12.2011
	Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» (01.05.2008)	197229, Россия, г. Санкт-Петербург, пос. Ольгино, 3-я Конная Лахта, д.34	Мишкин Виктор Алексеевич	до 31.12.2011
	Филиал «Сочинская ТЭС» (01.05.2008)	354000, Россия, г Сочи, ул. Транспортная, д. 133	Белосевич Василий Андреевич	до 31.12.2011
	Орловский филиал (01.05.2008)	302025, Россия, г. Орел, Московское	Юрьев Юрий Николаевич	до 31.12.2011



<b>№ п/п</b>	<b>Наименование и дата открытия филиала/представительства</b>	<b>Место нахождения</b>	<b>Ф.И.О. руководителя</b>	<b>Срок действия доверенностей</b>
		шоссе, д.137, помещение 29		
	Омский филиал (01.05.2008)	644043, Россия, г. Омск, ул. Ленина, д.14, корп. 1	Тараненко Владимир Владимирович	до 31.12.2011
	Представительство в Амурской области (01.05.2008)	675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28	Харченко Олег Владимирович	до 31.12.2011
	Представительство на территории Республики Куба (20.04.2010)	Республика Куба, г. Гавана, Плайя, Мирамар, 3-я Авенида между улицами 70-80, здание «Санта Клара»	Ефремкин Виктор Степанович	Доверенность от 20.09.2010 № 1С-138/ИРАО- 10. Доверенность действительна в течение 180 дней с момента выдачи.
	Представительство на территории Республики Эквадор (04.10.2010)	Республика Эквадор, г. Кито, Проспект 12 Октября №24-528 и Луис Кордеро, здание Всемирного торгового центра, Башня Б, офис 403	Рафаэль Леонардо Кордова Карвахель	до 31.12.2011г

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
40.10.11
51.56.4
40.10.14
40.10.44

40.30.11
51.18.26
40.10.3
51.70
45.21.1
45.21.53
45.21.3
45.31
45.32
40.30.2
40.30.3
40.30.14
55.51
74.20.12
74.14
67.11.12
67.12.2
72.40
40.10.41

### **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 организован регулируемый рынок. В первой и второй ценовых зонах функционируют:

- спотовый рынок электроэнергии на сутки вперед (РСВ), организованный на торговой площадке ОАО «АТС»;
- балансирующий рынок (БР) электроэнергии на площадке ОАО «СО ЕЭС»;
- рынок мощности (краткосрочный), состоящий из конкурентного отбора мощности (КОМ) на год с помесечной разбивкой (организатор – ОАО «СО ЕЭС»);
- рынков внебиржевых свободных договоров на электроэнергию и мощность (СДД, СДЭМ);
- рынок биржевых СДД и СДМ. Биржевой рынок организован на Московской энергетической бирже;
- заключение новых договоров на поставку мощности (ДПМ). Правительство РФ начало работу по систематизации ДПМ генерирующих компаний. Оформление рынка мощности может оказать значительное влияние на темпы и полноту реализации 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 России. Расчеты натуральных и стоимостных показателей выполняются рядом инфраструктурных организаций (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Московская энергетическая биржа»).

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

Помимо деятельности на рынках сбыта электрической энергии, филиалы эмитента осуществляют деятельность на рынке реализации тепловой энергии.

Доля выручка от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки эмитента незначительна (составляет около 0,01%).

Отпуск тепловой энергии филиалами эмитента производится для обеспечения отопительной нагрузкой населенных пунктов, находящихся в непосредственной близости от электростанций эмитента.

Филиалы эмитента являются источниками-монополистами по теплоснабжению в данных населенных пунктах.

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 ЕЭС России и зарубежных энергетических системах. 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 электроэнергии. Одним из существенных технологических условий осуществления экспортных/импортных поставок, осуществляемых Эмитентом, является параллельная работа ЕЭС России и энергетических систем сопредельных стран.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом тепловой энергии:

Негативные факторы	Действия эмитента, направленные на минимизацию влияния негативного фактора
Изношенность теплосетевого оборудования, отсутствие приборов учета. Следствие – сверхнормативные потери, перегревы.	- Реализация мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности теплосетевого хозяйства. - Реализация мероприятий, направленных на установку приборов учета в соответствии с действующим законодательством.
Риск снижения объемов реализации тепловой энергии вследствие вытеснения альтернативными источниками тепловой энергии	- Реализация мероприятий, направленных на повышение конкурентоспособности эмитента на рынке тепловой энергии, а также на повышение привлекательности

	<p>для клиентов (надежность снабжения, невысокий уровень тарифов на тепловую энергию).</p> <p>- Реализация мероприятий, направленных на расширение существующих рынков сбыта тепловой энергии, подключение новых потребителей.</p>
--	--

### 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: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер: **ВП-16-000776(ЖКС)**

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

Дата выдачи: **12.08.2010**

Дата окончания действия: **01.08.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Калининградской области*

Номер: *КЛГ-02188-ВЭ*

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

Дата выдачи: *15.09.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент здравоохранения г. Москвы*

Номер: *ЛО-77-01-002630*

Наименование вида (видов) деятельности: *На осуществление медицинской деятельности*

Дата выдачи: *17.06.2010*

Дата окончания действия: *17.06.2015*

Эмитент оценивает риск непродления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный, в связи с тем, что Эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования и каких-либо затруднений при продлении действия, имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется.

Эмитент не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи. Эмитент не использует ограниченно оборотоспособные объекты, не осуществляет банковские операции, страховую деятельность, деятельность инвестиционного фонда, поэтому не имеет лицензий на осуществление данных видов деятельности и не имеет намерений по их получению.

### **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.

4 января 2011 года было подписано Дополнительное соглашение № 3 о выходе АО «КазКуат» из Договора Простого товарищества. В настоящее время ведется 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 –на 2011 год.

За 2010 год вложений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в совместную деятельность

(вклад по договору простого товарищества) не было. По состоянию на 31.12.2010 г. общая величина вложений – 11 622 472,85 руб. По итогам 2010 года общий результат от совместной деятельности определен как убыток в размере 4 755,93 руб. Доля убытка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составила 1 585,31 руб. Убыток получен за счет отрицательных курсовых разниц.

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

К 2020 г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» должно стать одним из ключевых игроков на мировом энергетическом рынке, что будет характеризоваться следующим:

- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – глобальная компания, входящая в число крупнейших электроэнергетических компаний мира по объему установленной мощности<sup>1</sup> и размеру бизнеса и являющаяся равноправным партнером крупнейших энергокомпаний мира;
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» управляет диверсифицированным портфелем активов, реализуя цели акционеров и энергетической политики России:
  - Компания присутствует в различных сегментах цепочки создания стоимости в энергетике – от добычи и поставок топлива до распределения и сбыта конечным потребителям, достигая мультипликативных синергетических эффектов;
  - Компания обладает сбалансированным портфелем эффективных генерирующих активов, занимая ответственную позицию в области охраны окружающей среды;
  - Бизнес Компании распределен в равных частях между российским и зарубежными рынками;
  - Компания играет важную роль в области интеграции национальных энергосистем в наднациональные объединения и усиления связей между энергорынками, а также является одним из крупнейших глобальных энерготрейдеров по объему торговых операций;
  - Реализуемые Компанией проекты и решения в области производства энергетического оборудования и инжиниринга, а также в сфере энергосбережения и энергоэффективности, вносят значимый вклад в решение задачи модернизации электроэнергетики и инновационного развития России.
- Компания обеспечивает устойчивый рост акционерной стоимости в долгосрочной перспективе.

#### **Стратегические цели.**

Стратегическими целями, конкретизирующими видение будущего Компании, являются:

- Расширение присутствия на целевых зарубежных рынках, а также продвижение на зарубежные рынки российской практики и решений в сфере энергетики.
- Создание условий энергетической безопасности и обеспечения стратегических интересов Российской Федерации.
- Достижение лидерских позиций в российской энергетике.
- Обеспечение лидерства среди российских энергокомпаний в области эффективности управления энергоактивами с фокусом на внедрении инноваций и повышении энергетической эффективности.
- Рост акционерной стоимости.

#### **Основные направления развития.**

Достижение поставленных целей будет обеспечиваться за счет реализации стратегических инициатив по следующим основным направлениям:

Обеспечение надежности, безопасности и операционной эффективности действующих активов.

Разработка и реализация единой технической политики Компании и долгосрочных программ технического перевооружения и реконструкции будут являться первостепенными мерами по

---

<sup>1</sup> Не менее 40 ГВт

обеспечению надежности и безопасности функционирования производственных объектов. Компания будет предпринимать меры по повышению энергетической эффективности производства электрической и тепловой энергии и достижению лидирующих позиций по операционной эффективности среди российских компаний.

Дальнейший рост в сегменте тепловой генерации в РФ.

Компания планирует консолидировать пакеты акций электроэнергетических компаний, находящихся в собственности РФ и компаний с государственным участием, также предполагается приобретение пакетов акции предприятий электроэнергетики и смежных отраслей, принадлежащих иным участникам. Важной задачей является реализация предусмотренных договорами поставки мощности инвестиционных проектов строительства объектов генерации.

Расширение состава и базы зарубежных активов.

Внешняя политика Компании нацелена на расширение присутствия на внешних рынках и обеспечение экономической эффективности управления зарубежными активами и повышение их доходности.

Развитие внешнеторговой деятельности и укрепление взаимосвязей энергорынков.

Ключевыми задачами в данном направлении являются рост объема внешнеторговых операций с электроэнергией, произведенной на территории России и расширение экономически эффективных направлений торговли. Компания также планирует расширять в перспективе продуктовую линейку.

Диверсификация топливного баланса Компании.

Расширение присутствия Компании в сегментах возобновляемой и атомной энергетики на российском и зарубежном рынках, обеспечивающее рост доли нетопливной генерации в общем объеме генерации Компании, является стратегической задачей, требующей в том числе соответствующих преобразований в нормативно-правовой, корпоративной и технологической среде. Важным аспектом деятельности по этому направлению должна стать кооперация с крупными российскими государственными компаниями, работающими в области ВИЭ и атомной энергетики.

Развитие розничной деятельности

Компания должна стать лидером на розничном рынке России, в том числе за счет формирования в регионах присутствия интегрированных мультипродуктовых кластеров по принципу «единого окна» для потребителя. Одним из приоритетных сегментов розничного рынка для Компании должен стать рынок услуг в области энергоэффективности и энергосбережения.

Развитие топливного бизнеса

Преобладание топливной генерации в топливном балансе Компании сохранится на горизонте 2020 г. Расширение присутствия в сегменте добычи и поставок топлива и развитие собственной топливной базы являются перспективными для Компании и должны обеспечить синергетические эффекты с другими звеньями цепочки создания стоимости.

Развитие инжиниринга, трансферт технологий и создание производства новых типов энергетического оборудования.

Важным приоритетом является формирование инжинирингового комплекса полного цикла, способного оказывать услуги от проектирования до эксплуатации энергообъектов различных типов, конкурентоспособного на мировых рынках. Внутрикорпоративной задачей инжинирингового комплекса будет являться оптимизация сроков и стоимости реализуемых проектов нового строительства. Компания будет прикладывать усилия для содействия развитию российского энергетического машиностроения и создания типовых технологических решений в области тепловой энергетики, в т.ч. для трансферта этих технологий за рубеж.

Развитие деятельности в области энергосбережения, энергетической эффективности и внедрения инноваций.

Компания стремится к становлению в качестве корпоративной платформы по реализации государственной политики в области энергоэффективности и развития инноваций, занятию ведущих позиций на рынке услуг в области энергоэффективности в России.

### **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: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества.*

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 (наблюдательного совета) 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
Бакенов Кайрат Асангалиевич	1972	0	0
Сурков Юрий Владимирович	1977	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	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

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



		эмитента, %	х акций эмитента, %
Герасименко Анатолий Анатольевич (председатель)	1963	0	0
Асташов Владимир Анатольевич	1967	0	0
Кабжальялова Баянгуль Мерекеевна	1970	0	0
Топор-Гилка Сергей Анатольевич	1970	0	0
Сагидулла Даурен Сагидуллаевич	1970	0	0

**21 января 2011 г. решением Совета директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» были прекращены полномочия Председателя Правления Общества Герасименко А.А. С 22 января 2011 г. на должность Председателя Правления АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» назначен Салимжуаров Гани Галиоллаулы .**

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**1076 Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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:

**управление активами.**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано зарегистрировано INTER RAO Holding B.V , допускается формирование исполнительного органа, возглавляющего компанию, из двух лиц.

ФИО	Год	Доля участия	Доля
-----	-----	--------------	------

	рожден ия	лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пахомов Александр Александрович (Директор А)	1973	0	0
TMF Management B.V. (Директор Б)	-	0	0

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

Сокращенное фирменное наименование: **TGR Energi**

Место нахождения

**06550 Турция, Чанкая/АНКАРА, Чукурамбар, Кызылырмак махаллеси, Уфук Университеси джаддеси, амбросия Текномед Плаза 18 оф. 51**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завражнов Андрей Александрович	1966	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

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

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Завражнов Андрей Александрович (председатель)	1966	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Кутидзе Илья Роинович	1967	0	0
Макаревич Ольга Вадимовна	1968	0	0
Зальцман Татьяна Борисовна	1976	0	0

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**Финляндия, г. Хельсинки, Таммасааренкату 3, FI-00180**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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:

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

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Закатаев Олег Владимирович	1962	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

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

			эмитента, %
Микалаянас Дангирас (председатель)	1966	0.0347	0.0347
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Макаревич Ольга Вадимовна	1968	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Закатаев Олег Владимирович	1962	0	0

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»**

Место нахождения

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

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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, %: **1.1213**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.1213**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович (председатель)	1982	0	0
Чеснокова Александра Олеговна	1961	0	0
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Оксузьян Олег Борисович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Воронкова Ольга Валерьевна	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: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества**

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 (наблюдательного совета) 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
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Исайкин Анатолий Петрович	1946	0	0
Беккиев Азрет Юсупович	1952	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: **Нет**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Шашмулин Михаил Вадимович (председатель)	1959	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Салимова Наталия Владимировна	1978	0	0
Княгинин Дмитрий Константинович	1984	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 (доверительное управление 100% акций)**

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 (наблюдательного совета) 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
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Маркосян Ашот Хачатурович	1957	0	0
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Сааков Эдуард Саакович	1945	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068

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 (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

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

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающая доля участия 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:

**управление активами.**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Директора:**



В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited), допускается формирование исполнительного органа, возглавляющего компанию, из двух лиц.

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: **Нет**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Айткулов Медетбек Ашыркулович	1956	0	0
Яновский Анатолий Борисович	1957	0	0
Мамыров Раимбек Сатыкулович	1954	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, %
Волков Дмитрий Евгеньевич	1969	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1969	0	0
Нурпеисов Берик Жаппарович	1962	0	0
Бакиев Осмонбек Керимбаевич	1957	0	0
Исраилов Абдылда Нургазиевич	1961	0	0
Нурматов Рустам Мирзаевич	1964	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: **Нет**

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:

**покупка электрической энергии в целях перепродажи.**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1972	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Горюханов Александр Александрович	1951	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7705203228**

ОГРН: **1077759373768**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежа щих лицу
-----	-----------------	------------------------------------	--------------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Шадаев Дамир Равельевич	1967	0	0
Сергеев Максим Евгеньевич (председатель)	1977	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Шадаев Дамир Равельевич	1967	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: **Нет**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	1966	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Рябчиков Валентин Константинович	1946	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Попов Сергей Владимирович	1967	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: *Нет*

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:

*сдача помещений в аренду. Общество не имеет существенного значения для деятельности Эмитента, т.к. его деятельность не способна оказать существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Борис Александр Геннадьевич (председатель)	1959	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Пахомов Александр Александрович	1973	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Лебедева Анастасия Александровна	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мамедов Торгул Рафаэл оглы	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: **Нет**

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 (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	1974	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Степанов Петр Петрович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Мелеховец Сергей Григорьевич	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**1077ZX Нидерланды, Амстердам, Strawinskylaan 3105**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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:

**управление активов.**

**Общество имеет важное значение для деятельности эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Директора:

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано INTER RAO Middle East B.V., допускается формирование исполнительного органа, возглавляющего компанию, из двух лиц

Башинский Андрей Викторович, год рождения 1970

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Equity Trust Co N.V

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1**

ИНН: **7704755875**

ОГРН: **1107746451427**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% долей в уставном капитале**

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

**Организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдения режимов поставки энергии в соответствии с договорами Общества. Имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Панафидин Денис Сергеевич	1978	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Луччиони Патрик	1956	0	0
Хиртц Рафаэль	1969	0	0
Де Рул Винсент	1971	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кармаков Алексей Владимирович	1979	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

**Председатель Совета директоров не избран.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-1"**

Место нахождения

**625023 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 1 корп. 1**

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления от 11.03.2009 между Открытым акционерным обществом "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС" договор доверительного управления от 12.03.2009 между Открытым акционерным обществом "РусГидро" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС" (доверительное управление 61,9% акций)**

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 реализация электроэнергии и мощности, а также тепловой энергии. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Балло Анатолий Борисович	1961	0	0
Калоева Мадина Валерьевна	1980	0	0
Штыков Дмитрий Викторович	1976	0	0
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	0	0
Панченко Дмитрий Анатольевич	1975	0	0
Трошенков Дмитрий Александрович	1966	0	0
Толстогузов Сергей Николаевич	1964	0.0525	0.0525
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	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: ***Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7.***

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0691	0.0691
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Румянцев Сергей Юрьевич	1956	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0.0928	0.0928
Окле́й Павел Иванович	1970	0	0

*Доля управляющей компании в уставном капитале Эмитента, %: не применимо, поскольку Эмитент является управляющей компанией,*  
*Доля принадлежащих управляющей компании обыкновенных акций эмитента, %: не применимо, поскольку Эмитент является управляющей компанией.*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1**

ИНН: **7704763354**

ОГРН: **1107746706220**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

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:

**Инженерно-техническое проектирование, обеспечение работоспособности электростанций. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Томичек Леош	1956	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Бреди Стюарт	1966	0	0
Танкосич Джурица	1951	0	0
Мовсесян Роман Андраникович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Саруханов Александр Меликович	1949	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Петербургская сбытовая компания"**

Место нахождения

**195009 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова 11**

ИНН: **7841322249**

ОГРН: **1057812496818**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **24.99**

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:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Шаскольский Максим Алексеевич	1967	0	0
Сергеев Алексей Иванович	1954	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	1970	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.0068	0.0068
Макаревич Ольга Вадимовна	1968	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	1960	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: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

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**

**01.11.2010 Эмитент получил уведомления регистратора о зачислении на лицевой счет Эмитента акций ОАО "Петербургская сбытовая компания".**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Место нахождения

**392000 Россия, г. Тамбов, ул. К.Маркса 176А**

ИНН: **6829010210**

ОГРН: **1056882285129**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Обществом с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Зудов Александр Михайлович	1958	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Семенов Геннадий Александрович	1965	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	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: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

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 "Саратовэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Саратовэнерго"**

Место нахождения

**410028 Россия, г. Саратов, ул. Чернышевского 124**

ИНН: **6450014808**

ОГРН: **1026402199636**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Обществом с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966		0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Кириенко Денис Борисович	1978		0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Сойфер Максим Викторович	1969	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	1960	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: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г. Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр. 1.**

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 "Мосэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мосэнергосбыт"**

Место нахождения

**117312 Россия, г. Москва, Вавилова 9**

ИНН: **7736520080**

ОГРН: **1057746557329**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Обществом с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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:

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Брыльков Владислав Викторович	1970	0	0
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Кравченко Алексей Сергеевич	1981	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Нуждов Алексей Викторович	1967	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Семин Николай Алексеевич	1947	0	0
Синютин Петр Алексеевич	1962	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Скрибот Вольфганг	1966	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	1970	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: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

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 "Алтайэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Алтайэнергосбыт"**

Место нахождения

**656049 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, пр. Красноармейский 75 Б**

ИНН: **2224103849**

ОГРН: **1062224065166**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Обществом с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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:



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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Неплюев Роман Константинович	1979	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0691	0.0691
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	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: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г. Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1.**

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 «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения

**123557 Россия, г. Москва, ул. Пресненский вал 17 стр. 1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **договор доверительного управления между Обществом с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ГидроОГК" и Открытым акционерным обществом "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

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:

**Управление холдинг-компаниями**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Бинько Геннадий Феликсович	1958	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0691	0.0691
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **RAO Intertech B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**1077ZX Нидерланды, г. Амстердам, Стравинскилаан 3105**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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:

**управление активами.**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

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 (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано  
зарегистрировано RAO Intertech B.V., допускается формирование исполнительного  
органа, возглавляющего компанию, из двух лиц.

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Борисова Елена Юрьевна (Директор А)	1984	0	0
Equity Trust Co N.V. (Директор Б)	-	0	0

Полное фирменное наименование: **AKKUYU NGS ELEKTRIK URETIM ANONIM SIRKETI**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**06520 Турция, Ankara, Armada Business Center, Eskisehir Yolu оф. 1405**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 20 % голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.33**

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:

**проектирование, строительство, финансирование, владение, эксплуатация, обслуживание**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Комаров Кирилл Борисович (председатель)	1973	0	0
Суперфин Александр Ефимович	1959	0	0
Асмолов Владимир Григорьевич	1946	0	0
Завражнов Андрей Александрович	1966	0	0
Смелов Эдуард Юрьевич	1972	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Суперфин Александр Ефимович	1959	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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**

**Политика эмитента в области научно-технического развития за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов:**

В рамках реализации политики в области научно-технического развития, политики новых разработок и исследований ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» участвует в создании типовых блоков:

1. пылеугольного блока, в т.ч. блока на суперсверхкритических параметрах;
2. парогазового блока.

Участие ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляется по разным направлениям, как с использованием российских разработок, так и лучшего мирового опыта, который используется путем трансфера технологий.

Указанные проекты являются венчурными и характеризуются значительной неопределенностью. Поэтому Эмитент минимизирует риски за счет стресс-тестирования, анализа чувствительности проектов, ответственного подхода в выборе контрагентов и партнеров по проектам, привлечения стратегических инвесторов, распределения рисков между участниками проектов.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Эмитента в 2009 г. составили 3 134 тыс. руб. Затраты на осуществление научно-технической деятельности в 2005-2008 гг. Эмитентом не производились.

**Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:**

Создание и правовая охрана основных объектов интеллектуальной собственности за период своего существования до реорганизации Эмитента в 2008 г. Эмитентом не осуществлялись. Средства на правовую охрану объектов интеллектуальной собственности и результатов интеллектуальной деятельности до реорганизации Эмитента в 2008 г. Эмитентом не расходовались.

Сведения о политике Эмитента в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований после реорганизации (после 01.05.2008):

19.02.2004 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 – до 11.04.2012). В свидетельстве в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитента, внесены соответствующие изменения в свидетельство в части изменения правообладателя на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированные 17.02.2009.

28.05.2008 и 29.05.2008 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 – до 31.07.2016). В свидетельствах в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитента, внесены соответствующие изменения в свидетельства в части изменения правообладателя на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированные 17.02.2009.

13.03.2009 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). Свидетельства о государственной регистрации от 13.03.2009 № 374442 и № 374443 (срок действия – до 11.07.2016).

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

**Факторы риска, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий по профилю деятельности эмитента:** Риски, связанные с возможностью истечения срока действия патентов и свидетельств на интеллектуальную собственность, минимальны.

#### **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 запуск долгосрочного рынка мощности. С 1 января 2011 года 100% электроэнергии и мощности на ОРЭ поставляется по нерегулируемым ценам, кроме электроэнергии, поставляемой гарантирующими поставщиками (ГП) населению;
- 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 с 1 сентября 2006 г. был запущен «новый» оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Характерной особенностью нового оптового рынка электроэнергии является наличие 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 вслед за либерализацией оптового рынка, при сохранении на переходный период для населения регулируемых тарифов на электроэнергию.

Гарантирующий поставщик остается тарифорегулируемой организацией, его деятельность регулируется сбытовой надбавкой, устанавливаемой для него регулирующим органом 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.

21 июня 2010 года состоялся запуск «реальных» торгов энергофьючерсами на Московской энергетической бирже. Таким образом, для Эмитента появились 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**

К числу факторов, которые могут повлиять на деятельность Эмитента, следует отнести следующие:

- Угроза потери присутствия либо сложности выхода на новые целевые рынки сбыта. Возможными причинами могут быть тенденции к снижению объемов потребления электроэнергии, нарастание конкуренции в регионах присутствия, а также 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 и параллельно с ней работающих энергетических системам, в том числе для обеспечения энергетической безопасности периферийных 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 инициирует внедрение норм ответственности инфраструктурных организаций ОРЭМ по обеспечению внешнеэкономической деятельности.
- Неконкурентное ценообразование на электроэнергию для целей экспорта и импорта, рост тарифов инфраструктурных организаций. При формировании тарифного меню не учитывается специфика осуществления внешнеэкономической деятельности с электроэнергией и мощностью и, как следствие, оператор экспорта/импорта находится в более сложных условиях по сравнению с другими участниками рынка. На спотовых сегментах ОРЭМ Эмитент уделяет значительное внимание оценке рисков и выработке мер по снижению их воздействия на торговую деятельность Компании.

#### 4.5.2. Конкуренты эмитента

По мере либерализации рынка происходит рост конкуренции, поэтому способность поставщиков конкурировать по цене будет иметь ключевое влияние на их дальнейшее развитие.

В условиях свободного рынка цена на электроэнергию формируется тепловыми электростанциями, в то время как атомные электростанции, работающие в базе, и гидроэлектростанции являются на рынке ценопринимающими агентами.

№ п/п	Наименование компании конкурента	Сфера возникновения конкуренции	Регион	Сильные стороны конкурента
1.	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	При производстве и реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ.	Первая ценовая зона	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Относительно дешевая цена продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ;</li> <li>– Особые условия работы на ОРЭМ;</li> <li>– Стабильность государственной компании.</li> </ul>
2.	ОАО «РусГидро»	При производстве и реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ. Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Китай. В случае обмена гидрогенерирующих активов ИНТЕР РАО в Армении, Грузии и	Ценовые зоны РФ, Дальний Восток, Армения, Грузия, Таджикистан	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Относительно низкая себестоимость выработки электроэнергии и мощности;</li> <li>– Гибкий график поставки;</li> <li>– Маневренность оборудования;</li> <li>– Особые условия работы на ОРЭМ;</li> <li>– Стабильность государственной компании.</li> </ul>



		Таджикистане на сбытовые активы РусГидро возможно возникновение конкуренции в этих странах.		
3.	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Китай.	Дальний Восток	Доминирующее положение в регионе Дальнего Востока
3.1.	ОАО «ДЭК» (в составе ОАО «РАО ЕЭС Востока»)	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Китай.	Дальний Восток	Доминирующее положение в регионе Дальнего Востока
4.	ОАО «ТГК-1»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта электроэнергии в страны Скандинавии.	Северо- Западный регион РФ	Сочетание тепловых и гидроэлектростанций (46% установленной мощности) в структуре активов. Доминирующее влияние в регионе.
5.	ОАО «ОГК-2»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Казахстан, на Украину и в регион Закавказья.	Западный, Южный и Уральский регионы РФ	Территориальная близость мощностей к зарубежным регионам поставки. Большая установленная мощность в регионе, из которого непосредственно идут межгосударственные ЛЭП (Псковская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС).
6.	ОАО «ОГК-4»	Потенциальная возможность конкуренции при осуществлении экспорта э/э в Беларусь	Центральн ый регион РФ	Территориальная близость мощностей к зарубежным регионам поставки. (Беларусь)
7.	ГПО «Белэнерго»	Поставка электроэнергии в Литву с территории Беларуси	Страны Балтии	Монопольное положение на рынке Беларуси
8.	АВ «Lietuvos energija»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Литвы	Страны Балтии	
9.	ОАО «Азербэргджи»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Азербайджана и Грузии	Азербайдж ан, Грузия	Монопольное положение в генерации, распределении и передаче в Азербайджане

10.	АО «Энерго Про Грузия»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Грузии и Турции	Грузия, Турция	Компания владеет 87% распределительный сетей Грузии и является держателем межгосударственного договора между Грузией и Турцией на поставку электроэнергии
11.	ООО "Пауэр Трейд"	Поставка электроэнергии с территории Украины	Страны Балтии	Административный ресурс
12.	ГПВД "Укринтерэнерго"	Поставка электроэнергии с территории Украины	Страны Балтии	Административный ресурс

## 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;
- 1. Совет директоров;
- 2. Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган);
- 3. Председатель Правления (единоличный исполнительный орган).

К компетенции Общего собрания акционеров Эмитента в соответствии со статьей 10 Устава Эмитента (далее также – «Общество») относится:

- ☐ внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- ☐ реорганизация Общества;
- ☐ ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- ☐ определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- ☐ увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (за исключением случая, установленного 15.1.8 настоящего устава);
- ☐ уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях

сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

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

К компетенции Совета директоров Эмитента в соответствии со статьей 15 Устава Эмитента отнесено:

- ☐ определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;
- ☐ утверждение, изменение, дополнение инвестиционной программы Общества;
- ☐ 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;
- ☐ утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

- ☐ избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- ☐ 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;
- ☐ 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;
- ☐ увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;
- ☐ размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- ☐ утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг;
- ☐ определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- ☐ приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- ☐ 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;
- ☐ определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю и членам Правления Общества;
- ☐ привлечение к дисциплинарной ответственности Председателя Правления и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества;
- ☐ рассмотрение отчетов Правления о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- ☐ принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- ☐ принятие решения о приостановлении полномочий Председателя Правления Общества и назначении исполняющего обязанности Председателя Правления Общества;
- ☐ рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- ☐ рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- ☐ принятие решения об использовании фондов Общества, утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение

- итогов исполнения смет использования средств по фондам специального назначения, а также утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- ☐ 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;
  - ☐ 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;
  - ☐ утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения;
  - ☐ утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
  - ☐ 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;
  - ☐ одобрение проектов (в том числе, связанных с созданием новых организаций, совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей) которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
  - ☐ одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
  - ☐ 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;
  - ☐ 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;
  - ☐ 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 проектов (в том числе, связанных с созданием новых организаций, совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей) которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;

- об одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;

- о назначении (избрании) и досрочном прекращении полномочий единоличного исполнительного органа ДЗО (в отношении утвержденного Советом директоров перечня ДЗО).

- ☐ утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество прямо или косвенно;
- ☐ 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;
- ☐ определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- ☐ 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;

- ☐ 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;
- ☐ 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.
- ☐ одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- ☐ одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- ☐ утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- ☐ избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- ☐ избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- ☐ избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- ☐ формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- ☐ определение жилищной политики Общества;
- ☐ иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция Правления Эмитента определена 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 отчётов 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 (включая несколько взаимосвязанных 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) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества, в размере от 2 (двух) до 5 (пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
  - 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**

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

**Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения. Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе: Кодекс корпоративного управления Эмитента утвержден Решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23.04.2008 (Протокол 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)

**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" 25.06.2010 г., зарегистрирован 28 июля 2010 г.**

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 (наблюдательного совета) 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		
2009	наст. время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства
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
2004	2008	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации

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

Количество 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		
2010	наст. время	Газпромбанк	Советник Председателя Правления
2009	наст. время	АКБ "Всероссийский банк развития регионов"	член Совета директоров
2009	наст. время	Инвестиционный фонд "GOODROCK FUNDS"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Финансовая компания "Private Asset Partners" AG	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	АБ "Газпромбанк" (ЗАО)	Советник Председателя Правления
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	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)
2003	наст. время	Assistenza Finanziaria & Commerciale S.r.l., Italy	член Совета директоров
2003	наст. время	Финансово-консультационная компания Assistenza Finanziaria & Commerciale S.r.l., Italy	член Административного совета "Совета директоров)
01.2003	2010	Русский Коммерческий Банк, АО	Генеральный директор

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

Количество 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
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	член Совета директоров
06.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
06.2010	наст. время	НП "Гидроэнергетика России"	Член Наблюдательного совета
2008	наст. время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления
06.2009	03.2010	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская Гидроэлектростанция-1"	член Совета директоров
2007	2010	Закрытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2009	2010	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
06.2009	2010	Открытое акционерное общество "Сангудинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Системный оператор Единой энергетической системы"	член Совета директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания единой энергетической системы"	член Совета директоров

06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"	член Совета директоров
2008	11.2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	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
06.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	Председатель Правления
04,2007	12.2007	RAO Nordic Oy	Председатель Правления
1999	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Генеральный директор
1999	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1383**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1383**

Количество 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: **Дмитриев Владимир Александрович**

Год рождения: **1953**

Образование:

**Высшее,**

**Московский финансовый институт,**

**доктор экономических наук.**

**Член-корреспондент Российской академии естественных 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		
06.2007	наст. время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Председатель, член Наблюдательного совета
2004	2007	Внешэкономбанк СССР	Председатель
2004	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Аэрофлот"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "КАМАЗ"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ВЭБ Капитал"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация "	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Глобэксбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	СООО "Минск-Сити", Республика Беларусь	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Корпорация развития Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Акционерный коммерческий промышленно-инвестиционный банк", Украина	Председатель Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров
2001	2007	ОАО "Гостиница "Будапешт"	Председатель Совета директоров
2002	2006	"ДОНАУ-БАНК" АГ	член Наблюдательного совета
2004	2007	"Русский коммерческий банк" (Кипр) Лтд.	член Совета директоров
2007	2010	Государственная корпорация "Российская корпорация нанотехнологий"	член Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО "Международный аэропорт Шереметьево"	член Совета директоров

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

Количество 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		
06.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
02.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	наст. время	ООО "РСПП"	член Правления
11.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	И.о. Председателя Правления
06.2009	02.2010	ОАО "ОГК-1"	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
11.2010	наст. время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
11.2010	наст. время	ОАО "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Тамбовская энергосбытовая"	Председатель Совета

		компания"	директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Председатель Совета директоров

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

Количество 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: **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		
08.2010	наст. время	ОАО "ОЭСК"	Генеральный директор
07.2010	наст. время	ОАО "Томские магистральные сети"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "ПЭК"	член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ВБРР"	член Совета директоров
03.2010	наст. время	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "ТРК"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Кубаньэнерго"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Кубанская генерирующая компания"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
03.2009	наст. время	ОАО "Томская распределительная"	член Совета директоров



		компания"	
03.2009	наст. время	ОАО "Кубанские магистральные сети"	член Совета директоров
01.2009	наст. время	ОАО "Томскэнергоремонт"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Томскэлектросетьремонт"	член Совета директоров
09.2008	наст. время	ООО "РН Энерго"	Генеральный директор
07.2008	наст. время	НП "Совет Рынка"	член Наблюдательного совета
06.2008	наст. время	ОАО "Росгазификация"	член Совета директоров
06.2008	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Ростопром"	член Совета директоров
10.2007	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	член Совета директоров
2006	наст. время	ООО "РН-Энерго"	член Совета директоров
07.2009	05.2010	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
07.2008	12.2008	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
06.2008	06.2009	ОАО "Южная сетевая компания"	член Совета директоров
06.2007	06.2009	ОАО "Тюменьэнерго"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Институт Энергосетьпроект"-	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Юга"	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Северо-Запада"	член Совета директоров
07.2005	06.2009	ОАО "МРСК Сибири"	член Совета директоров
05.2005	06.2009	ОАО "МРСК Волги"	член Совета директоров
05.2005	06.2009	ОАО "МРСК Урала"	член Совета директоров
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
10.2003	07.2008	НП "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы"	Представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете
11.2010	наст. время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	член Совета директоров
11.2010	наст. время	ОАО "Алтайэнергосбыт"	член Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	член Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	член Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	член Совета директоров

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

Количество 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		
06.2010	наст. время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
12.2009	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов" (ВБРР)	Президент, член Наблюдательного совета
10.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
01.2007	12.2009	ОАО "Банк ВТБ"	Руководитель службы управления ресурсами Казначейства Финансового департамента
02.2005	12.2006	Банк внешней торговли (открытое акционерное общество)	Дилер отдела операций с рублевыми инструментами с фиксированным доходом казначейства

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

Количество 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: **Локиин Александр Маркович**

Год рождения: **1957**

Образование:

**Высшее,**

**Ленинградский политехнический институт имени М.И. Калинина**

**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		
06.2010	наст. время	ОАО "Концерн Энергоатом"	Председатель Совета директоров
01.2010	наст. время	ОАО "ТВЭЛ"	Председатель Совета директоров
10.2009	наст. время	ООО "Новые Композиционные Материалы"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "ЭГМК-Проект"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "Атомредметзолото"	член Совета директоров
05.2009	наст. время	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Председатель Совета директоров
12.2008	наст. время	НП "Совет рынка"	член Наблюдательного совета
10.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
07.2008	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	член Правления
07.2008	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель генерального директора по ядерному энергетическому комплексу
07.2007	06.2008	ФГУП концерн "Росэнергоатом"	И.о. Генерального директора
04.2006	07.2007	ФГУП концерн "Росэнергоатом"	Первый заместитель Генерального директора ФГУП

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

Количество 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		
2009	наст. время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	член Совета директоров
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Руководитель
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	член Совета директоров
2003	2008	Российский фонд федерального имущества	Начальник правового управления, Заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель

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

Количество 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: ***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		
06.2010	наст. время	ОАО "Газпромбанк"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2005	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2004	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2004	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2004	наст. время	АО "Лиетувос Дујос"	член Правления
2003	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2003	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров

2003	наст. время	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
03.2003	наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Член Правления
03.2003	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	Генеральный директор (по совместительству)
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2003	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета участников
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2003	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2003	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров

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

Количество 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: **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		
11.2009	наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "СО ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Член Совета директоров
05.2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
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
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
08.2008	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
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

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

Количество 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*

## 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		
06.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
02.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	наст. время	ООО "РСПП"	член Правления
11.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	И.о. Председателя Правления
06.2009	02.2010	ОАО "ОГК-1"	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
11.2010	наст. время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
11.2010	наст. время	ОАО "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	Председатель Совета



			директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Председатель Совета директоров

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

Количество 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***

### 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		
06.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
06.2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
02.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	член Совета директоров

06.2010	наст. время	ОАО "Иркутскэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООР "РСПП"	член Правления
2010	наст. время	ООО "РСПП"	член Правления
11.2009	06.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	И.о. Председателя Правления
06.2009	02.2010	ОАО "ОГК-1"	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
11.2010	наст. время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
11.2010	наст. время	ОАО "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Председатель Совета директоров

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

Количество 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: **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 "Мосэнергобиржа"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
06.2008	06.2009	ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"	член Совета директоров
09.2008	05.2009	TGR Energji	член Правления
08.2007	06.2009	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
2006	06.2009	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"	член Совета директоров
05.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	член Правления
06.2007	05.2008	ОАО "Северо-Западная ТЭЦ"	член Совета директоров
04.2007	12.2007	RAO Nordic Oy	член Правления
2000	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока трейдинга, Заместитель Генерального директора по трейдингу Блока трейдинга,
11.2010	наст. время	ОАО "Алтайэнергосбыт"	член Совета директоров
11.2010	наст. время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0691**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0691**

Количество 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: **Борис Александр Геннадьевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

**Высшее, Ленинградский технологический институт холодильной промышленности, Северо-Западная академия государственной службы (г. Санкт-Петербург)**

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 Правления
2009	2010	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Директор Центра развития
2006	2009	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента приоритетных национальных проектов
2004	2006	Федеральная налоговая служба	Заместитель руководителя департамента материально-технического и социального обеспечения, начальник Управления организации капитального строительства
2010	наст. время	ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Санаторий-профилакторий "Лукоморье"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Управление технологического транспорта"	Председатель Совета директоров

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

Количество 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		
03.2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	Председатель Правления
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - Руководитель Географического дивизиона "Европа"
12.2007	наст. время	RAO Nordic Oy	Председатель Правления
06.2008	05.2009	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	Член Совета директоров
2007	2007	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по управлению активами
2005	04.2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Украина"	Член Наблюдательного совета
2003	2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Управляющий активам, Заместитель Генерального директора - Руководитель Географического дивизиона "Европа"
09.2003	09.2005	АО "Теласи"	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0347**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0347**

Количество 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		
06.2010	наст. время	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "РазГЭС"	член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
08.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	член Правления
	ОАО "ОГК-1"	член Совета директоров	
06.2009	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления, Руководитель Блока экономики и инвестиционных программ
06.2010	09.2010	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
03.2010	06.2010	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
10.2008	05.2009	ЗАО "Международная энергетическая корпорация"	член Совета директоров
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*

Количество 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: **Окле́й Павел Иванович**

Год рождения: **1970**

Образование:

**Высшее,**

**Омский институт инженеров железнодорожного транспорта**

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		
10.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления-руководитель Блока производственной деятельности
07.2008	08.2010	ОАО "Холдинг-МРСК"	Заместитель генерального директора - технический директор
12.2005	07.2008	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными комплексами, Заместитель руководителя Центра по техническому развитию, Руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами
05.2008	06.2008	ОАО "РАО "ЕЭС России"	Заместитель Управляющего директора Бизнес-единица "Холдинг-МРСК" (по совместительству)
11.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Исполнительный директор
12.2010	наст. время	ОАО "ОГК-1"	Член Правления

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

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

Количество 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: **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		
08.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления - руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
07.2010	наст. время	ООО "УК "КВАРЦ"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	НП "ВТИ"	член Наблюдательного совета
06.2010	наст. время	ЗАО "КВАРЦ - Новые Технологии"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2003	наст. время	Московский энергетический институт	заведующий кафедрой электро-энергетических систем
11.2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Член Правления
03.2010	наст. время	ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"	член Совета директоров
12.2009	наст. время	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Председатель Совета директоров



11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	член Правления, член Совета директоров
10.2009	наст. время	Национальная ассоциация инжиниринговых компаний	Президент
06.2009	наст. время	ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	член Совета директоров
06.2009	наст. время	ОАО "ЭНИН"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Восточная энергетическая компания"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2003	наст. время	Московский энергетический институт	заведующий кафедрой электро-энергетических систем
11.2009	04.2010	ОАО "РусГидро"	член Правления
07.2008	06.2010	ОАО "Дальэнергосетьпроект"	член Совета директоров;
2008	08.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления, руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга, руководитель географического дивизиона "Центральная Азия - Дальний Восток"
06.2008	06.2010	ОАО "НТЦ электроэнергетики"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК)
2006	2007	АО "Теласи"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
2005	2007	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
2005	04.2007	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Украина"	член Наблюдательного совета
2005	12.2007	TGR Energji	член Правления
11.2004	04.2007	RAO Nordic Oy	член Правления
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы "Сети"

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

Количество 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: **Палуни Дмитрий Николаевич**

Год рождения: **1969**

Образование:

**Высшее, окончил Московский государственный авиационный институт (технический 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		
09.2010	наст. время	TGR Energi	член Правления
09.2010	наст. время	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "Санаторий-профилакторий Лукоморье"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "ВЭК"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
04.2010	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	член Совета директоров
04.2010	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	член Совета директоров
03.2010	наст. время	ТОО "Казэнергоресурс"	член Наблюдательного совета
03.2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	член Правления
03.2010	наст. время	ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Правления - Финансовый директор
11.2009	наст. время	ОАО "ОГК-1"	член Правления
09.2009	наст. время	ЗАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	член Наблюдательного совета
06.2009	наст. время	ОАО "Стенд"	член Совета директоров
04.2009	наст. время	ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	член Наблюдательного совета
02.2009	наст. время	RAO Nordic Oy	член Правления
01.2009	наст. время	ЗАО "Электрические сети Армении"	член Совета директоров
08.2007	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Заместитель Председателя Совета директоров, Член Совета директоров

12.2009	06.2010	ЗАО "Молдавская ГРЭС"	член Совета директоров
11.2009	03.2010	ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства
08.2007	04.2009	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Генеральный директор
2002	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0068**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0068**

Количество 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: **Головлев Андрей Владимирович**

Год рождения: **1962**

Образование:

**Высшее,**

**Новосибирский электротехнический институт, 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		
2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Финансово-

			экономического центра
2009	2010	ООО "Велл Дрилинг Корпорэйшн"	Генеральный директор
2006	2008	ОАО "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"	Директор по экономике и финансам
2005	2006	ООО "Межбанковский Торговый Дом"	Советник Генерального директора

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

Количество 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: ***Мирсиянов Ильнар Ильбатырович***

Год рождения: ***1982***

Образование:

***Высшее,***

***Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Альметьевский государственный нефтяной институт.***

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		
09.2010	наст. время	TGR Energi	Член Правления
06.2010	наст. время	ОАО "ВЭК"	Член Совета директоров
08.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций
06.2010	наст. время	RAO Nordic Oy	Член Правления
06.2010	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
05.2010	наст. время	ОАО "ТГК-11"	Член Совета директоров
04.2010	наст. время.	ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	Председатель Совета

			директоров
03.2010	наст. время	UAB "INTER RAO Lietuva"	Член Правления
03.2010	наст. время.	ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	Председатель Совета директоров
2009	08.2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления
2008	2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Заместитель директора Департамента корпоративного управления, Возложено исполнение обязанностей директора департамента, Заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы
2007	2008	ОАО "Атомный энергопромышленный комплекс"	Директор департамента административного обеспечения
2006	2007	Федеральное агентство по атомной энергии (Росатом)	Заместитель начальника Управления делами, Заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения
2005	2006	ОАО Центр управления проектами "Стройнефть"	Менеджер по бизнес-информации

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

Количество 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: **Оксузьян Олег Борисович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**Высшее,**

**Новороссийское Высшее Инженерное Морское Училище, 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		
07.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений, Советник Председателя Правления
06.2010	08.2010	ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК"	Генеральный директор
2009	2010	ОАО "РусГидро"	Исполнительный директор по корпоративному управлению
2008	2009	ОАО "РусГидро"	Член Правления
2005	2008	ОАО "ГидроОГК"	Член Правления
2005	2007	ОАО "УК ГидроОГК"	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению (по совместительству)
1998	2005	ОАО РАО "ЕЭС России"	Начальник отдела корпоративной политики, начальник Департамента корпоративной политики, Директор по корпоративному управлению, Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы "Гидрогенерация"
12.2010	наст. время.	ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	член Совета директоров

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

Количество 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***

***29 октября 2010 года состоялось заседание Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 01.11.2010 № 33), на котором были прекращены полномочия члена Правления ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Толстогузова Сергея Николаевича и с 30.10.2010 избран членом Правления Оклей Павел Иванович, руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».***

**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:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Совет директоров

Вознаграждение	3 742
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные имущественные представления	
Иное	
ИТОГО	3 742

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

Выплата вознаграждения членам Совета директоров в текущем финансовом году осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, в редакции утвержденной Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25.06.2009 (Протокол № 3).

В соответствии с указанным положением размер вознаграждения определяется следующим образом:

За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается по формуле:

$$Вчсд = Вбаза \cdot \frac{j}{m}$$

где:

Вчсд - размер вознаграждения члена Совета директоров Общества;

Вбаза – базовая часть вознаграждения;

j – количество заседаний Совета директоров, в которых принимал участие соответствующий член Совета директоров;

m – общее количество заседаний Совета директоров, состоявшихся за с даты предыдущего годового общего собрания акционеров до даты годового общего собрания акционеров, на котором был избран новый состав Совета директоров.

Размер базовой части вознаграждения (Вбаза) составляет 1 400 000 рублей. Размер базовой части вознаграждения индексируется ежегодно в соответствии с локальными нормативными актами Общества, начиная с 1 января 2010 года.

Размер выплачиваемого вознаграждения, увеличивается:

1. Председателю Совета директоров - на 30%;
2. Председателям комитетов Совета директоров – на 15%;
3. Членам Совета директоров за участие в работе комитетов Совета директоров – на 10% за участие в работе каждого Комитета Совета директоров, членом которого он является.

Указанные надбавки суммируются.

Размеры вознаграждений за участие в работе Комитетов Совета директоров Общества, не применяются при расчете вознаграждений членов Комитетов, не являющихся членами Совета директоров Общества.

Вознаграждение выплачивается всем членам Совета директоров, выполнявшим свои обязанности после даты предыдущего годового собрания, в течение месяца после даты годового общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров.

Вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

По решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение. Размер, порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения устанавливаются Общим собранием акционеров Общества.



Действие Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества. Вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

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**

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	140
Заработная плата	73 046
Премии	16 889
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	97
Иные имущественные представления	9 899
Иное	
<b>ИТОГО</b>	<b>100 071</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
**Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента за участие в заседаниях Правления в 2010 г. производится в соответствии с трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании Председателя Правления, Заместителей Председателя Правления и членов Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Дополнительных соглашений, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.**

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 1 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.

23.7. 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.

23.8. 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.

23.9. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

23.10. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

23.11. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

23.12. 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*

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 30.09.2010 № ИРАО/709.

Ключевым сотрудником является Заместитель руководителя по внутреннему контролю – руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Ключевые сотрудники: Директор по аудиту и внутреннему контролю-руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Структура Блока.

В состав Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками входят:

Департамент внутреннего аудита: Дирекция финансового аудита, Дирекция аудита эффективности торговой деятельности, Дирекция операционного аудита;

Департамент внутреннего контроля и управления рисками: Дирекция внутреннего контроля, Дирекция 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, внутренними документами Эмитента, приказами и распоряжениями Председателя Правления Эмитента (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 функционально подчиняется Комитету по аудиту Совета директоров ИНТЕР РАО ЕЭС, а административно - Председателю Правления ИНТЕР РАО ЕЭС.

Положение о Блоке внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками утверждено Советом директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 22.06.2010г.

Структура Блока, его штатное расписание и бюджет утверждает Председатель Правления по представлению Руководителя Блока. Председатель Правления утверждает 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 объема аудита, проведения работы и представления отчёта о результатах.

Разграничение области ответственности, задач и функций подразделений определены внутренними документами Блока.

Руководитель Блока:

Утверждает стандарты и методики (методические рекомендации), регламенты, а также другие внутренние документы, регулирующие внутренний аудит организаций Группы ИНТЕР РАО ЕЭС.

Организует и координирует работу Комитетов по аудиту, служб внутреннего аудита и ревизионных комиссий Группы, организует привлечение внешних консультантов.

Определяет объекты и объемы 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 Российской Федерации либо 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 Эмитента 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 компании Группы;

определение и анализ рисков, связанных с деятельностью компаний 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***

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

***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: **Васильев Владимир Анатольевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

**Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт**

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	Госкорпорации "Росатом"	Заместитель директора Департамента финансов и бухгалтерского учета, начальник управления реализации программ ЯРБ
2006	2008	ФГУП "ГХК"	Заместитель генерального директора по финансам
2004	2006	Федеральное агентство по атомной энергии "Росатом"	Заместитель начальника управления финансов, учета, расчетов и аудита

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

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

Количество 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: **Иванова Елена Федоровна**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов**

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		
2007	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции финансового аудита, главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита
2006	2007	ООО "Атомэнерго-Холдинг", г. Санкт-Петербург	заместитель генерального директора

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

Количество 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: **Захаров Алексей Михайлович**

Год рождения: **1984**

Образование:

**Высшее, МГУ 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		
2009	наст. время	Госкорпорация "Росатом"	Заместитель директора Казначейства по корпоративному финансированию
2007	2009	ОАО "Сибирская угольная энергетическая компания"	Начальник управления, заместитель начальника управления
2006	2007	ЗАО "ИНГ Банк (Евразия)"	Младший аналитик
2005	2006	ОАО "Инвестиционный банк ТРАСТ"	специалист

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

Количество 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, Брянский государственный университет, 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 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
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

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

Количество 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, Московский экономико-статистический институт**

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		
2010	наст. время	ОАО "РусГидро"	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2009	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО Инвест"	Генеральный директор по совместительству
2007	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего

			аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, главный эксперт дирекции аудита экономики и управления
2005	2007	МТС, ОАО "Мобильные телесистемы"	Старший аудитор, ведущий аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы

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

Количество 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:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

Вознаграждение	421
Заработная плата	6 215
Премии	2 296
Комиссионные	
Льготы	

Компенсации расходов	22
Иные имущественные представления	235
Иное	
<b>ИТОГО</b>	<b>9 189</b>

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

***Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Эмитента в 2010 г. будет осуществляться в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии Эмитента, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.***

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***

Дополнительная информация:  
За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Эмитента выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Эмитента членам Ревизионной комиссии Эмитента может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

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

Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

#### **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 (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 Эмитента состава Участников Программы заключаются Договоры купли-продажи акций

Эмитента (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 Эмитента, по данным котировок на ММВБ за период, равный 180-ти календарным дням с даты начала торгов акциями Эмитента всех выпусков, размещенных в процессе реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России» путем присоединения к Эмитенту 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 Опционному пакету акций: 46 млрд. акций.

Доля в уставном капитале Эмитента: 2%.

Решением Совета директоров Эмитента от 24.12.2010 (протокол от 27.12.2010 № 35) утверждены Основные Положения Опционной программы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»:

Цена купли-продажи акций – средневзвешенная цена акций Эмитента, по данным котировок на ММВБ за период, равный 180-ти календарным дням, и предшествующим заседанию Совета директоров Эмитента, на котором утверждена Программа.

Суммарное количество обыкновенных акций Общества во всех действующих Договорах участников Опционной программы может составлять не более 2,5% от общего количества размещенных обыкновенных акций Общества (исчисляемого с учетом акций, выпускаемых Обществом в рамках дополнительной эмиссии акций в 2011 году, осуществляемой в соответствии с решениями БОСА Общества от 25.06.2010 года). Указанное количество акций может быть распределено между Участниками Опционной программы как полностью в 2011 году, так и частями в течение периода до Даты окончания Опционной программы.

Датой окончания Опционной программы считается дата, наступающая через 30 месяцев после решения Совета директоров.

## **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: **285 204**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **24**

### **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, %: *24.6289*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *24.6289*

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

*Указанных лиц нет*

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения

*107996 Россия, Москва, проспект Академика Сахарова 9*

ИНН: *7750004150*

ОГРН: *1077711000102*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *18.2958*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *18.2958*

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

*Указанных лиц нет*

#### ***Номинальный держатель***

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ДКТ"*

Место нахождения

*107014 Россия, г. Москва, ул. Стромынка 4 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: **294 285 362 170**

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

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, %: **11.6766**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.6766**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»**

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

Место нахождения

**119017 Россия, г. Москва, Большая Ордынка 24/26**

ИНН: **7706664260**

ОГРН: **1077758081664**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **100**

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

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

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое Акционерное Общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ДКК"**

Место нахождения

**115162 Россия, г. Москва, Воздвиженка 4/7 стр. 1**

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: **315 598 503 797**

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

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

**125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский пер. 1/13 стр. 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

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: **291 531 425 888**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АСЭ"**

Место нахождения

**115184 Россия, г. Москва, Малая Ордынка 35 стр. 3**

ИНН: **7701186067**

ОГРН: **1027739496014**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.7676**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.7676**

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

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 лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **78.5362**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **78.5362**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.6289**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.6289**

### **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, %

**0**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество), 109012, г. Москва, Никольский пер, д. 9.**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

**0.005368**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Чукотский автономный округ в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа; Государственное автономное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области"**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

**0**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Муниципальное образовательное учреждение смешанного типа Детский дом, Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д.32**

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**

**Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствуют.**

### **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 государственные 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 государственные 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**

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

эмитента: **20.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"*

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.466**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.466**

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, %: **14.8476**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8476**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром энергохолдинг"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3224**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3224**

Полное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.46**

**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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	7	23 676 719
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	21 278 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	6	2 398 719
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		

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: **20.12.2010**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

*Договор о приобретении ценных бумаг ОАО "ОГК-1", размещаемых по открытой подписке.*

Стороны сделки: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Приобретатель; ОАО «ОГК-1» - Эмитент.**

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-1"**

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» в качестве управляющей организации, а также владеет в качестве доверительного управляющего более 20 процентами голосующих акций ОАО "ОГК-1" и является стороной по сделке (п. 1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах").**

**Сделка (группа взаимосвязанных сделок) является размещением путем подписки или реализацией обыкновенных акций**

Размер сделки в процентах от обыкновенных акций, размещенных до даты совершения сделки: **42.5557**

Размер сделки в процентах от обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы размещенные до даты совершения сделки ценные бумаги, конвертируемые в акции: **0**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **В соответствии с п. 8.3, 8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.6, 2.7 Проспекта ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1», размещаемых по открытой подписке (государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-02-65107-D-002D, зарегистрирован ФСФР России 15.07.2010) приобретаемые акции должны быть полностью оплачены в течение 8 (Восьми) рабочих дней с даты опубликования приглашения делать предложения (оферты) о приобретении ценных бумаг в Ленте новостей, а также на странице Эмитента в сети Интернет <http://www.ogk1.com> (включая дату опубликования).**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **07.12.2009**

Дата составления протокола: **21.12.2009**

Номер протокола: **№4**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **23 676 718 802.299999**

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 заверченный отчетный квартал**

*В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США*

2010, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2010**

Квартал: **II**

### **Перевод с оригинала на английском языке**

### **Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

Акционерам ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

#### ***Введение***

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной консолидированной финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ее дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2010 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другие примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

#### ***Объем работ по обзорной проверке***

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты,

которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### ***Вывод***

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная консолидированная финансовая отчетность не отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы на 30 июня 2010 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, в соответствии с МСФО (IAS) 34.

15 октября 2010 г

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	1 534 761	1 303 316
Инвестиционная собственность	8	69 419	56 241
Нематериальные активы	9	33 917	33 163
Финансовые вложения в ассоциированные компании и совместно контролируемые предприятия	10	277 982	216 123
Отложенные активы по налогу на прибыль	11	26 653	26 300
Прочие внеоборотные активы	12	115 632	271 009
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 058 364</b>	<b>1 906 152</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	13	66 563	57 244
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	253 541	275 269
Предоплата по налогу на прибыль		8 266	9 108
Денежные средства и их эквиваленты	15	731 564	190 196
Прочие оборотные активы	16	438 974	9 464
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 498 908</b>	<b>541 281</b>
<b>Итого активы</b>		<b>3 557 272</b>	<b>2 447 433</b>



Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении (продолжение)

	Прим.	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал: зарегистрированные акции	17	1 732 306	1 732 306
Акционерный капитал: незарегистрированные акции	17	454 506	-
Собственные акции	17	(71 402)	(74 701)
Эмиссионный доход	17	299 520	-
Резерв по хеджированию	17	(2 169)	106
Резерв по переоценке основных средств		438 459	438 765
Резерв по пересчету иностранных валют		(83 806)	(273 552)
Накопленный убыток		(533 629)	(524 849)
<b>Итого акционерный капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>2 233 785</b>	<b>1 298 075</b>
Доля, не обеспечивающая контроль		6 452	6 232
<b>Итого капитал</b>		<b>2 240 237</b>	<b>1 304 307</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	430 678	585 793
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	11	53 883	35 481
Прочие долгосрочные обязательства	21	20 760	227 550
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>505 321</b>	<b>848 824</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	19	278 870	121 516
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20	509 954	150 930
Задолженность по прочим налогам	22	20 643	15 650
Задолженность по налогу на прибыль		2 247	6 206
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>811 714</b>	<b>294 302</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 317 035</b>	<b>1 143 126</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>3 557 272</b>	<b>2 447 433</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

15 октября 2010 года

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2010 г.	30 июня 2009 г.
Доходы от текущей деятельности	23	946 948	776 251
Расходы от текущей деятельности	24	(883 224)	(706 223)
Прочие операционные доходы	23	32 357	5 721
<b>Операционная прибыль</b>		<b>96 081</b>	<b>75 749</b>
Финансовые доходы	25	9 485	7 523
Финансовые расходы	25	(104 956)	(56 882)
Доля в прибыли/ (убытке) ассоциированных компаний и совместно контролируемых предприятий	10,6	21 145	(993)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>21 755</b>	<b>25 397</b>
Итого расходы по налогу на прибыль	26	(26 421)	(7 529)
<b>(Убыток)/ прибыль до налогообложения</b>		<b>(4 666)</b>	<b>17 868</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
Восстановление резерва по переоценке основных средств		-	(519)
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога		(2 275)	1 119
Положительная / (отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		190 053	(93 985)
<b>Прочий совокупный доход/(убыток) за вычетом налога</b>		<b>187 778</b>	<b>(93 385)</b>
<b>Итого совокупная прибыль / (убыток) за период</b>		<b>183 112</b>	<b>(75 517)</b>
<b>(Убыток)/ прибыль, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании		(8 921)	18 323
Доле, не обеспечивающей контроль		4 255	(455)
		<b>(4 666)</b>	<b>17 868</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:</b>			
Акционерам Компании		178 550	(74 164)
Доле, не обеспечивающей контроль		4 562	(1 353)
		<b>183 112</b>	<b>(75 517)</b>
<b>Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка)/прибыли, причитающего(ей)ся акционерам Компании</b>	18	<b>(0,000004) евро</b>	<b>0,000008 евро</b>
<b>Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка)/прибыли, причитающего(ей)ся акционерам Компании</b>	18	<b>(0,000004) евро</b>	<b>0,000008 евро</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

15 октября 2010 года

**Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств**

		За шесть месяцев, закончившихся	
	При м.	30 июня 2010 г.	30 июня 2009 г.
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>21 755</b>	<b>25 397</b>
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:</i>			
Амортизация	24	45 875	40 923
Амортизация инвестиционной собственности	24	233	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	24	382	(831)
Расход на создание прочих резервов	24	665	1 185
Списание сомнительной задолженности, по которой резерв ранее не создавался	24	3	144
Обесценение основных средств	24	-	-
Обесценение инвестиционной собственности	8	(4 502)	-
Доля в (прибыли)/убытке ассоциированных компаний и совместно контролируемых предприятий	10,6	(21 145)	993
Убыток от выбытия основных средств	24	702	853
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам		(5 421)	47 473
Проценты к получению	25	(9 484)	(7 523)
Проценты к уплате	25	47 121	27 198
Государственные субсидии/дотации	23	(47)	-
Опционный план	31	2 365	-
Опционы "пут" и "колл"	17	54 737	-
Прочие неденежные операции/статьи		1 329	(12)
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>134 568</b>	<b>135 800</b>
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных ценностей		220	(19 250)
Уменьшение/ (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		75 202	(9 697)
Уменьшение/(увеличение) возмещаемого налога на добавленную стоимость		6 985	(1 068)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(198 004)	12 925
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов		84	(7 202)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		81 882	14 763
Увеличение пенсионных обязательств		503	33
Уменьшение задолженности по налогам, кроме предоплаты по налогу на прибыль и задолженности по налогу на прибыль, нетто		(4 682)	(11 523)
Налог на прибыль уплаченный		(14 706)	(15 527)

**Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)**

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2010 г.	30 июня 2009 г.
Эффект от пересчета иностранных валют		(3 949)	(19 894)
<b>Чистые денежные потоки по текущей деятельности</b>		<b>78 103</b>	<b>79 360</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Поступления от реализации основных средств		-	45
Проценты полученные		711	6 905
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(82 104)	(103 328)
Приобретение дочерних и ассоциированных компаний	6, 10	(3 447)	(5 015)
Учреждение совместно контролируемой компании	10	(105)	-
Приобретение инвестиций	6	-	(1 020)
Поступления по займам выданным		417	11
Займы выданные		(18 916)	(20 830)
Полученные дивиденды	10,2 5	297	2 904
<b>Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(103 147)</b>	<b>(120 328)</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Поступления по заемным средствам		307 220	304 424
Погашение кредитов и займов		(383 727)	(210 111)
Погашение арендных обязательств		(7 327)	(2 011)
Проценты уплаченные		(41 307)	(26 802)
Дивиденды выплаченные	17	(4 342)	(4 967)
Поступления от выкупа собственных акций	31	805	-
Поступления от выпуска дополнительных акций		650 272	-
<b>Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		<b>521 594</b>	<b>60 533</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		44 818	(14 166)
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>541 368</b>	<b>5 399</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		190 196	273 839
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	15	<b>731 564</b>	<b>279 238</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

15 октября 2010 года

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

Капитал, причитающийся акционерам Компании									Доля, не обеспечивающая контроль	Итого капитал
При м. : зарегистрированные акции	Акционерный капитал : незарегистрированные акции	Собственные акции	Эмиссионный доход	Резерв на пересчет иностранных валют	Резерв по хеджированию	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль / (убыток)	Итого		
Остаток на 1 января 2009 г.	6 165 30	(265 750)		(189 240)		183 800	(4 500)	1 393 900	17 810	1 411 710
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2009 года				(93 080)	1 110	(670)	18 400	(74 160)	(1 350)	(75 510)
Дивиденды акционерам	17								(4 960)	(4 960)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль	6					13 400	(8 640)	4 800	(5 820)	(1 020)
						13 400	(8 640)	4 800	(10 790)	(5 990)
Остаток на 30 июня 2009 г.	6 165 30	(265 750)		(282 330)	1 110	196 600	(4 400)	1 324 500	5 600	1 330 200
Остаток на 1 января 2010 г.	1 732 300	(74 700)		(273 550)	100	438 700	(524 840)	1 298 000	6 200	1 304 300
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года				189 700	(2 270)	(300)	(8 610)	178 500	4 500	183 100
Дивиденды акционерам	17								(4 340)	(4 340)
Выпуск дополнительных акций	17	454 500		195 700				650 200		650 200
Опционы "пут" и "колл"	17			103 700				103 700		103 700
Опционный план	31		3 200				(160)	3 100		3 100
		454 500	3 200	299 500			(160)	757 100	(4 340)	752 800
Остаток на 30 июня 2010 г.	1 732 300	454 500	(71 400)	299 500	(83 800)	(2 160)	(533 620)	2 233 700	6 400	2 240 200

Председатель Правления

Главный бухгалтер

15 октября 2010 года

## 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"). 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 предприятия 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 присоединения к Компании и прекратили свое существование как независимые юридические лица. До присоединения ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" имело доли участия в нескольких дочерних предприятиях и ассоциированных компаниях, которые в результате их присоединения к Компании стали ее непосредственными дочерними предприятиями и ассоциированными компаниями.

Вышеуказанные присоединения представляют собой операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем и отражаются по методу учета предшественника.

1 июля 2008 года из состава ОАО РАО "ЕЭС России" было выделено ОАО "Интер РАО ЕЭС Холдинг", которое вошло в состав Компании путем присоединения. Помимо прочих активов ОАО "Интер РАО ЕЭС Холдинг" владело контрольными пакетами акций трех других дочерних предприятий ОАО РАО "ЕЭС России" – ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС" и ОАО "Восточная энергетическая компания", – которые стали дочерними предприятиями Компании в результате этого присоединения. В этот же день одно из дочерних предприятий, ОАО "Калининградская ТЭЦ-2", вошло в состав Компании путем присоединения. Все три вышеуказанные дочерние предприятия были отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности по методу учета предшественника.

До 1 мая 2008 года ОАО РАО "ЕЭС России" владело 100%-ной долей участия в Компании. С 1 мая по 1 июля ОАО РАО "ЕЭС России" принадлежала доля участия в Компании в размере 64,55%. В свою очередь доля участия в ОАО РАО "ЕЭС России" в размере 52,68% принадлежала 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" Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" (далее – Госкорпорация "Росатом") получила контроль над Компанией и ее дочерними предприятиями (далее Компания и дочерние предприятия совместно именуются – "Группа").

По состоянию на 31 декабря 2009 года Госкорпорации "Росатом" принадлежала доля участия в Группе в размере 57,34%.

В результате дополнительного выпуска акций (см. Примечание 17) доля участия Госкорпорации "Росатом" в Материнской компании была разводнена, и на 30 июня 2010 года составила 33,40%. На 30 июня 2010 года доля участия государственной корпорации "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)" (далее – "ГК "Внешэкономбанк") в Группе составила 18,30%. Обе корпорации находятся под контролем Правительства Российской Федерации.

Компания осуществляет эксплуатацию четырех электростанций, расположенных в разных регионах России, и владеет контрольными долями участия в ряде дочерних предприятий. В Примечании 33 приведены основные дочерние предприятия Компании по состоянию на 30 июня 2010 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.

## 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

На 30 июня 2010 года численность сотрудников Группы составляла 15 822 человек (на 30 июня 2009 года: 15 469 человек).

До 25 июля 2008 года юридический адрес Компании был следующим: 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., д. 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, Литве, Латвии и Эстонии наблюдались политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Вследствие этого операционная деятельность в этих странах связана с рисками, которые, как правило, отсутствуют на других развитых 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 договорных отношений. Кроме того, недавний спад деловой активности на рынке капитала и рынке кредитования привел к дальнейшему росту неопределенности в экономике.

Прилагаемая 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 глобального финансово-экономического кризиса.** Глобальный финансово-экономический кризис, возникший в связи с резким сокращением с середины 2007 года ликвидности в международном масштабе (часто называемый "кризисом кредитования"), 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 мировых финансовых рынках 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. Предвидеть всю степень влияния глобального финансово-экономического кризиса или найти меры, обеспечивающие полную защиту от него, очень трудно.

С августа 2007 года существенно сократился объем финансирования на оптовом рынке электроэнергии. Такая ситуация может оказать влияние на возможности Группы по привлечению новых заемных средств и рефинансированию существующих займов на условиях, которые применялись к аналогичным операциям в предыдущие периоды.

Финансово-экономические условия могут оказать негативное влияние и на финансовое положение компаний, имеющих задолженность перед Группой, что, в свою очередь, может повлиять на их способность выполнить свои обязательства. 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. По мнению руководства, в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего развития.



## 2. Финансовое положение

По состоянию на 30 июня 2010 года сумма оборотных активов Группы превышала ее краткосрочные обязательства на 687 194 тыс. евро (на 31 декабря 2009 года: 246 979 тыс. евро).

Финансовые результаты Группы в отчетном периоде характеризуются в основном более высоким уровнем прибыли от операционной деятельности, чем за сопоставимый период в результате повышения экономической активности на рынке электроэнергии, которая выражается в росте цен и спроса на электроэнергию в Российской Федерации и на внешних рынках. Несмотря на посткризисный период и волатильность российского фондового рынка, на котором котируются акции Компании, действия, предпринятые Группой в течение отчетного периода, обеспечили ей устойчивое финансовое положение. Руководство Группы считает, что Группа имеет достаточный доступ к источникам как краткосрочного, так и долгосрочного финансирования. Руководство также планирует продолжить реализацию инвестиционной программы для увеличения установленных мощностей Группы, модернизации оборудования, включая внедрение энергоэффективных и инновационных технологий, восстановление производственных объектов, выведенных из эксплуатации в постсоветский период, а также расширения присутствия Группы на зарубежных рынках электроэнергии.

## 3. Основа подготовки финансовой отчетности

**Принцип соответствия.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ("МСФО").

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и составляет отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности своей страны. Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета, которые были скорректированы и переклассифицированы с целью достоверного представления информации в соответствии с требованиями МСФО.

**Принципы оценки.** Консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением основных средств, инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и производных инструментов, которые измеряются по справедливой стоимости.

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности.** Функциональной валютой отдельных компаний Группы является национальная валюта стран, в которых компании Группы осуществляют деятельность, так как эта валюта отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств этих компаний.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена в евро, поскольку, по мнению руководства, данная валюта более удобна для потенциальных пользователей консолидированной финансовой отчетности (акционеров и других инвесторов). Округление всех сумм в евро в составе финансовой информации осуществлялось до ближайшей тысячи.

Национальные валюты Российской Федерации, Армении, Эстонии, Грузии, Казахстана, Латвии, Литвы и Молдавии (Приднестровье) не являются конвертируемыми валютами за пределами этих стран, и, соответственно, пересчет в евро сумм, выраженных в национальных валютах, 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 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.

**Сезонный характер деятельности.** Спрос на электроэнергию в определенной степени зависит от времени года. В период с октября по март выручка обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на политику Группы в отношении отражения выручки и себестоимости реализации.

**Принцип непрерывности деятельности.** Финансовая отчетность была подготовлена на основании 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 случае невозможности продолжения Группой деятельности в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

### 3. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

**Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения.** Группа использует оценки и суждения в отношении отражаемых в учете активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения постоянно анализируются и основаны на опыте руководства и прочих факторах, включая предполагаемые будущие события, считающиеся обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Кроме того, в процессе применения учетной политики, помимо учетных оценок, руководство также использует определенные суждения. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности и оценках, и которые могут привести к существенной корректировке активов и обязательств в течение следующего отчетного года, включают:

#### *Резерв на обесценение дебиторской задолженности*

Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой возможности взыскания задолженности с конкретных клиентов. Если происходит снижение кредитоспособности какого-либо из крупных клиентов 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 категорию дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска, и совокупная дебиторская задолженность по данной категории тестируется на предмет обесценения.

Для целей тестирования на предмет обесценения совокупной задолженности, дебиторская задолженность группируется по схожим характеристикам кредитного риска. Указанные характеристики связаны с оценкой будущих денежных потоков, генерируемых группами таких активов, которые зависят от способности должников погашать все суммы задолженности в соответствии с договорными условиями, относящимися к оцениваемым активам.

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно оцениваемых на предмет обесценения, определяются исходя из договорных денежных потоков, генерируемых активами, и имеющегося опыта руководства Группы в оценке возможной просрочки погашения задолженности в результате прошлых событий, связанных с убытком, а также в отношении возможности взыскания просроченной задолженности. Прошлый опыт корректируется с учетом текущих наблюдаемых данных с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предшествующие периоды, и исключения влияния ранее имевших место условий, которые отсутствуют в настоящий момент (Примечание 14).

#### *Переоценка и обесценение основных средств*

Справедливая стоимость основных средств компаний Группы определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2009 года. Прогнозы денежных потоков оказывают влияние на балансовую стоимость основных средств. Изменения в допущениях, используемых в этих прогнозах, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость основных средств (Примечание 7).

На 30 июня 2010 года был сделан ряд существенных оценок и допущений в отношении определения возмещаемой стоимости основных средств и инвестиционной собственности ЗАО "Электролук" (Примечания 7, 8).

Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки Группы могут быть пересмотрены как в отрицательную, так и в положительную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах в отношении каждой позиции.

#### *Сроки полезного использования основных средств*

Оценка срока полезного использования основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте в отношении аналогичных активов. При определении срока полезного использования актива руководство анализирует его предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические 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 год примерно на 4,7 млн. евро.

### **3.Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

#### *Кредиты и займы*

По состоянию на 30 июня 2010 года Группа учитывала займы номинальной стоимостью в размере 71 533 тыс. евро по амортизированной стоимости в сумме EUR 7 798 тыс. евро (на 31 декабря 2009 года: номинальная стоимость составила 65 492 тыс. евро, амортизированная стоимость – 6 048 тыс. евро). Амортизированная стоимость данных займов (Примечание 19 (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 будущих капитальных вложений, цен на газ и электроэнергию и рыночных ставок по аналогичным финансовым инструментам. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к существенной корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

#### *Условные налоговые обязательства*

Предприятия Группы осуществляют деятельность в нескольких налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, есть 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 представлена в Примечании 30.

#### *Признание отложенных активов по налогу на прибыль*

Группа не признает определенные отложенные налоговые активы по ряду предприятий Группы, расположенных в России, Армении и Казахстане, так как, по мнению руководства, вероятность получения соответствующими предприятиями Группы налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения экономических выгод, связанных с этими отложенными налоговыми активами, достаточно низка. Непризнанные отложенные налоговые активы раскрыты в Примечании 11 (б).

#### **Изменение представления.**

##### *Информация по сегментам*

В 2010 году Группа изменила свои учетные оценки в отношении раскрытия информации по сегментам: теперь Группа на учитывает курсовые разницы и прочие финансовые доходы и расходы при расчете EBITDA для целей раскрытия информации по операционным сегментам (Примечание 5). Соответственно была изменена раскрываемая информация за сопоставимый период, заканчивающийся 30 июня 2009 года.

Начиная с 2010 года Группа раскрывает информацию о торговых операциях и выработке электроэнергии в России в рамках единого сегмента (Примечание 5), поскольку высший орган оперативного руководства анализирует операционную деятельность материнской компании как единой организации. Соответствующим образом были исправлены сравнительные данные.

##### *Основные средства*

На 31 декабря 2009 года суммы НДС 1 898 тыс. евро по авансам, выданным на капитальное строительство, относящиеся к ЗАО "Электрические сети Армении", были включены в категорию основных средств "незавершенное строительство", данные суммы переклассифицированы в категорию дебиторской задолженности как "краткосрочный НДС к возмещению" (см. Примечания 7, 14).

На 31 декабря 2009 года при отражении результатов переоценки сумма накопленной амортизации 1 899 тыс. евро была отражена свернуто, данная сумма восстановлена в составе остатков по основным средствам на начало периода (Примечание 7).

По состоянию на 31 декабря 2009 восстановленная сумма накопленного обесценения, как результат переоценки на 31 декабря 2009 года, в размере 2 550 тыс. евро, данная сумма была разнесена между двумя категориями: убытки от обесценения и переоценка основных средств (см. Примечание 7).

#### 4. Основные положения учетной политики

Ниже приводится описание основных положений учетной политики, применяемых при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Группа последовательно применяет данные принципы бухгалтерского учета.

##### *Основа консолидации*

##### *Принципы консолидации*

**Дочерние предприятия.** Дочерние предприятия представляют собой организации, находящиеся под контролем Компании. Наличие контроля признается, когда Компании принадлежит прямо или опосредованно более 50% голосующих акций, либо Компания иным образом имеет возможность управлять финансовой и хозяйственной политикой предприятия с тем, чтобы получать выгоды от его деятельности. При оценке контроля учитываются потенциальные права голоса, которые могут быть реализованы в настоящее время. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты начала действия контроля и до даты прекращения такого действия.

**Доля, не обеспечивающая контроль.** Неконтрольная доля участия представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних предприятий Группы и результатах их деятельности. В качестве основы для расчета используются неконтрольные доли участия в этих дочерних предприятиях. Неконтрольная доля участия раскрывается в составе капитала.

Группа учитывает операции с неконтрольными долями участия как операции с владельцами капитала Группы. При приобретении неконтрольных долей участия разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей приобретенной долей балансовой стоимости чистых активов дочернего предприятия отражается в составе капитала. Разница между полученным вознаграждением и балансовой стоимостью неконтрольных долей участия также отражается в составе капитала.

**Ассоциированные компании и совместно контролируемые предприятия.** Ассоциированные компании – это компании, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует ее. Ассоциированные компании отражаются в учете по методу долевого участия. В консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах ассоциированных компаний после внесения корректировок для увязки их учетной политики с учетной политикой Группы начиная с даты начала оказания существенного влияния до даты прекращения такого существенного влияния на их деятельность. Когда доля убытков Группы в ассоциированной компании превышает ее долю участия в ней, балансовая стоимость такой доли участия (включая долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она несет обязательства или производит выплаты от имени объекта инвестиций.

Совместно контролируемая компания – компания, осуществляющая совместную предпринимательскую деятельность через создание акционерной компании, партнерства или предприятия иной формы собственности в которых участники имеют долю. Совместно контролируемая компания осуществляет свою деятельность аналогично другим компаниям за исключением того, что договорные соглашения между участниками обеспечивают совместный контроль за хозяйственной деятельностью компании. Совместно контролируемые компании учитываются по методу долевого участия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний.

**Операции, исключаемые при консолидации.** Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, за исключением случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Компания и все ее дочерние предприятия используют единую учетную политику, соответствующую политике Группы.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается в части, соответствующей доле участия Группы в таких объектах инвестиций; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда соответствующая операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

##### ***Объединение бизнеса***

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 обмена) полученных активов, принятых или предполагаемых обязательств и долевых инструментов, выпущенных Группой, в обмен на контроль над приобретаемым предприятием; и
- (б) любых затрат напрямую связанных с объединением бизнеса.

Датой приобретения для целей метода приобретения считается дата фактического получения Группой контроля над приобретаемым предприятием.

##### ***Иностранная валюта***

***Операции с иностранной валютой и пересчет иностранных валют.*** Операции с иностранной валютой пересчитываются в соответствующую функциональную валюту компаний Группы по курсу на дату совершения операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на конец отчетного периода, пересчитываются в функциональную валюту компаний Группы по курсу на соответствующую дату. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, отражаются в составе прибылей и убытков.

Долевые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, признаются немонетарными, 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 предприятий пересчитаны в валюту отчетности Группы по официальным курсам на конец отчетного периода. Статьи прибылей и убытков Компании и ее дочерних предприятий пересчитаны по среднему обменному курсу за период (если только это среднее значение не является разумным приближением к совокупному влиянию курсов, действующих на дату операции, в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату операции). Составляющие капитала и прочий совокупный доход пересчитываются по курсу на дату операции, за исключением входящих остатков по счетам капитала на дату перехода на МСФО, которые были пересчитаны по обменному курсу на дату перехода на МСФО. Курсовые разницы, возникающие в результате пересчета чистых активов Компании и ее дочерних предприятий, отражаются как курсовые разницы в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв на пересчет иностранных валют в составе капитала.

##### ***Основные средства***

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или предполагаемой первоначальной стоимости (deemed cost), но подлежат периодической переоценке. Стоимость активов, сооруженных хозяйственным способом, включает в себя стоимость материалов, прямые затраты труда и соответствующую часть производственных накладных расходов. В случаях, когда объект основных средств в своем составе содержит несколько крупных компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Увеличение стоимости объекта основных средств при переоценке признается 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 или обесценение, которое было отражено в 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 перекрывает повышение стоимости от переоценки прошлых периодов, признанное в составе прочего совокупного дохода и включенное в резерв по переоценке в составе капитала. В таких случаях данное снижение стоимости

признается в составе прочего совокупного дохода и включается в резерв по переоценке основных средств в составе капитала. В момент прекращения признания актива прирост стоимости от его переоценки переносится из состава резерва на переоценку основных средств и отражается в составе нераспределенной прибыли.



#### 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, а замененные объекты списываются. Затраты на ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Расходы, связанные с заменой какого-либо компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются в составе балансовой стоимости списываемого 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 приобретение основных средств.

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента его ввода 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, амортизация начисляется, исходя из расчетного остаточного срока полезного использования 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, годы
Здания	8 – 100
Гидротехнические сооружения	33 – 100
Линии электропередачи и оборудование	13 – 25
Тепловые сети	11 – 25
Энергетическое оборудование	8 – 33
Прочее оборудование и приспособления	4 – 50
Прочие сооружения	6 – 50
Прочие основные средства	4 – 33

#### *Инвестиционная собственность*

К инвестиционной собственности относится не занимаемая Группой собственность, которой Группа владеет для получения арендного дохода или дохода от прироста капитала.

Инвестиционная собственность отражается по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Инвестиционная собственность, приобретенная в результате объединения бизнеса, первоначально признается по справедливой стоимости в качестве предполагаемой первоначальной стоимости на дату приобретения. Убытки, возникающие в связи с амортизацией и обесценением, отражаются в составе прибылей и убытков.

Расчет амортизационных отчислений по инвестиционной собственности производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента его ввода в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. Срок полезного использования для зданий, сдаваемых в аренду, составляет 58 лет.

Полученный арендный доход учитывается в качестве выручки в составе прибылей и убытков.

Признание инвестиционной собственности прекращается при выбытии или окончательном изъятии из эксплуатации и когда от ее выбытия не ожидается экономических выгод в будущем. Прибыли и убытки от списания или выбытия инвестиционной собственности отражаются в составе прибылей или убытков.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Перевод в категорию инвестиционной собственности производится только при изменении цели ее использования, что подтверждается завершением периода, в течение которого собственник занимал собственность, началом операционной аренды по договору с другой стороной или завершением строительства или реконструкции с целью ее продажи.

Если собственность, занимаемая Группой в качестве владельца, становится инвестиционной собственностью, Группа учитывает такую собственность в соответствии с учетной политикой в отношении основных средств до даты изменения цели ее использования.

#### ***Нематериальные активы***

Гудвил. Гудвил признается при приобретении доли в дочерних предприятиях, ассоциированных и совместно контролируемых компаниях.

Гудвил представляет собой превышение цены приобретения над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств приобретаемой компании. В отношении дочерних предприятий гудвил отражается как отдельный актив в составе нематериальных активов в отчете о финансовом положении. Гудвил в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий включается в балансовую стоимость объектов инвестиций.

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. Приобретаемые Группой прочие нематериальные активы, имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Расходы, относящиеся к гудвилу и брэндам, созданным Группой, относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в момент возникновения.

Амортизация. Амортизация начисляется по линейному методу в течение ожидаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, и отражается в составе прибылей и убытков с даты ввода соответствующего актива в эксплуатацию. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов варьирует в пределах от 2 до 10 лет.

#### ***Арендованные активы***

Договоры аренды, согласно которым Группа принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на объект аренды, классифицируются как финансовая аренда. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной его справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей, в зависимости от того, какая из них меньше. После первоначального признания арендованный актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к этому активу. Соответствующие обязательства по финансовой аренде учитываются 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 отражается в отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение срока аренды.

#### ***Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи***

При намерении владеть инвестициями в течение неопределенного периода времени инвестиции классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи и отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть инвестициями в течение периода менее 12 месяцев после окончания отчетного периода, если возникает необходимость продать инвестиции для увеличения оборотного капитала или инвестиции имеют срок погашения менее 12 месяцев, такие инвестиции отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует инвестиции как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на конец каждого отчетного периода.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на бирже. Справедливая стоимость таких инвестиций определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, а также методы, основанные на дисконтировании предполагаемых будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает предположения, основываясь на состоянии рынка на конец каждого отчетного периода. Инвестиции в долевые ценные бумаги, не котируемые на фондовой бирже, справедливую стоимость которых невозможно обоснованно оценить с использованием других способов, учитываются по фактической стоимости за вычетом убытков от обесценения.

Стандартные операции по приобретению и продаже инвестиций первоначально оцениваются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке и отражаются на дату расчета, т.е. дату осуществления поставки актива Группе или Группой. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, впоследствии учитываются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих инвестиций, отражаются в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв под изменение справедливой стоимости, отраженный в составе капитала акционеров за тот период, к которому они относятся. Прибыли и убытки, возникшие при реализации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в составе прибылей и убытков в период их возникновения.

Убытки от обесценения, понесенные в результате одного или нескольких событий ("убыточных событий"), произошедших после первоначального признания инвестиций, 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, ранее признанного в составе прибылей и убытков, переносится из резерва под изменение справедливой стоимости в составе капитала и отражается в составе прибылей и убытков как реклассификация. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются. Если в следующем периоде справедливая стоимость долгового инструмента, классифицируемого в качестве имеющегося в наличии для продажи, увеличивается, и это увеличение может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как убыток от обесценения был отражен в составе прибылей и убытков, этот убыток от обесценения восстанавливается через прибыль и убыток за текущий период.

Группа не имеет инвестиций, удерживаемых до погашения или предназначенных для торговли.

#### **Производные финансовые инструменты и хеджирование**

Первоначально производные финансовые инструменты признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Метод признания полученных в результате прибылей или убытков зависит от того, определен ли производный финансовый инструмент в качестве инструмента хеджирования, и если да, то от характера хеджируемой статьи. Группа определяет отдельные производные финансовые инструменты следующим образом:

- 1) хеджирование справедливой стоимости признанных активов, обязательств или безусловного обязательства (хеджирование справедливой стоимости);
- 2) хеджирование определенного риска, связанного с признанным активом, обязательством или прогнозируемой с высокой вероятностью будущей операции (хеджирование денежных потоков);
- 3) хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность (хеджирование чистых инвестиций).

При возникновении операции Группа документирует взаимосвязь между инструментами хеджирования и хеджируемыми статьями, а также цели управления риском и стратегию осуществления различных операций хеджирования.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Группа также документирует свою оценку эффективности используемых в операциях хеджирования производных инструментов для компенсации изменений в справедливой стоимости хеджируемых статей или связанных с ними денежных потоков, которая проводится как на дату возникновения инструмента, так и в последующие периоды. Справедливая стоимость различных производных финансовых инструментов, используемых для целей хеджирования, раскрыта в Примечании 16. Полная справедливая стоимость производного финансового инструмента, используемого для хеджирования, классифицируется в качестве долгосрочного актива или обязательства, когда оставшийся срок погашения хеджируемой статьи превышает 12 месяцев, и в качестве краткосрочного актива или обязательства, когда оставшийся срок погашения хеджируемой статьи составляет менее 12 месяцев.

##### ***Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты (валютные форварды)***

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 от курсовых разниц в отчете о совокупном доходе.

##### **Производные инструменты (деривативы) на покупку/продажу электроэнергии**

Первоначально производные финансовые инструменты на электроэнергию признаются по справедливой стоимости на дату заключения договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по данным производным финансовым инструментам на электроэнергию отражаются в составе прочих операционных доходов и расходов в составе прибылей и убытков.

##### **Опционы**

Опцион - это договор, по которому покупатель получает право, но не обязательство совершить покупку или продажу конкретной части финансового инструмента по фиксированной цене в определенный договором момент в будущем или на протяжении определенного отрезка времени.

Опционы, покупаемые Группой, дают ей возможность купить (опционы "колл") базовый актив по оговоренной цене на дату или до даты исполнения опциона. Группа несет кредитный риск в отношении приобретенных опционов только в размере их балансовой стоимости, которая является их справедливой стоимостью.

Опционы, предоставленные Группой, дают возможность покупателю опциона продать Группе базовый актив по оговоренной цене на дату или до даты исполнения опциона.

##### **Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены реализации. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Возможная чистая цена реализации представляет собой расчетную цену продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

##### **Денежные средства и их эквиваленты**

К денежным средствам относятся денежные средства в кассе и депозиты до востребования в банках. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, со сроком погашения не более трех месяцев с даты приобретения, стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

##### **Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) и первоначально учитывается по стоимости, которую должен выплатить дебитор. Торговая и прочая дебиторская задолженность корректируется на сумму резерва под ее обесценение. Резерв под сомнительную задолженность создается при наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет взыскать всю причитающуюся ей сумму 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 рыночной ставки процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения задолженности.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

##### ***Авансы выданные***

Авансы, выданные Группой, отражаются по фактической стоимости за вычетом 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 срок поставки товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год. Если авансы полученные относятся к договорам подряда, выручка признается, если результаты договора подряда могут быть надежно оценены, в соответствии со степенью завершенности работ по контракту.

##### ***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. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров. Налоговые органы разрешают производить возмещение НДС путем зачета против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги. НДС, относящийся к реализации и приобретению товаров и услуг, расчеты по которым не были произведены на конец отчетного периода (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 объективные признаки указывают на то, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по данному активу.

Убыток от обесценения финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, определяется как разница между балансовой стоимостью этого актива и приведенной стоимостью расчетных будущих денежных потоков, дисконтированной по исходной для данного актива эффективной ставке процента.

Индивидуально значимые финансовые активы тестируются на предмет обесценения на индивидуальной основе. Остальные финансовые активы оцениваются совокупно по группам, имеющим сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка.

Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление можно объективно соотнести с событием, имевшим место после отражения убытка от обесценения. В отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, восстановление признается в составе прибылей и убытков.

**Прекращение признания финансовых активов.** Группа прекращает учитывать финансовые активы, когда (а) 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 никакие из существенных рисков и выгод, связанных 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.



#### 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

**Нефинансовые активы.** Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, за исключением запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на конец каждого отчетного периода для выявления признаков обесценения. При наличии таких признаков проводится оценка возмещаемой стоимости актива.

Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, определяется как наибольшая из двух величин: его стоимости от использования и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При оценке стоимости от использования прогнозируемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному активу.

Убыток от обесценения признается, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость. Подразделение, генерирующее денежные потоки, представляет собой наименьшую идентифицируемую группу активов, которая генерирует денежные потоки, в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами или группами активов. Убытки от обесценения отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Убытки от обесценения, признанные в отношении подразделений, генерирующих денежные потоки, в первую очередь относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти подразделения, а затем на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этого подразделения (группы подразделений) на пропорциональной основе.

Убыток от обесценения, признанный ранее в отношении гудвила, не восстанавливается. Убытки от обесценения других активов, признанные в предыдущие периоды, оцениваются на конец каждого отчетного периода на предмет наличия признаков уменьшения или отсутствия убытка. Убыток от обесценения восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных при определении возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения восстанавливается настолько, чтобы балансовая стоимость актива не превышала его балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не был отражен.

#### *Вознаграждения работникам*

**Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты по окончании трудовой деятельности.** В процессе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в рамках различных государственных схем пенсионного обеспечения за своих работников. Обязательные взносы в государственные 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 расходы на оплату труда, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков, однако, информация по данным затратам не раскрывается, поскольку эти затраты незначительны.

**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 как результат прошлых услуг, предоставленных сотрудниками, 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 представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыль или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозной условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными

выплатами определяется путем дисконтирования ожидаемого оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных оценок и превышающие 10% от стоимости активов плана или 10% от обязательств по плану с установленными выплатами, списываются на финансовый результат в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

**Выплаты в форме долевых инструментов.** Программа опционов на акции позволяет сотрудникам Компании приобретать акции Компании. Справедливая стоимость опционов на акции оценивается на дату предоставления и сохраняется в течение периода, когда сотрудники имеют безусловное право на опционы. Справедливая стоимость опционов оценивается на основе модели Блэка-Шоулза с учетом условий предоставления опционов.

#### **Займы**

Заемные средства признаются первоначально по справедливой стоимости за вычетом расходов на совершение операции. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по 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 составе прибылей и убытков как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по займу.

#### **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 составе прибылей и убытков 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 отложенные государственные субсидии и отражаются в составе прибылей и убытков равномерно в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующих активов.

#### **Резервы**

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Резервы определяются путем дисконтирования расчетных будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных 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 конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (утверждены акционерами) до даты или на дату окончания отчетного периода. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были объявлены после окончания отчетного периода, но до утверждения финансовой отчетности к выпуску.

##### **Прибыль на акцию**

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли (убытка), приходящейся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном периоде.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, исходя из предположения о конвертации всех разводненных потенциальных обыкновенных акций. Опционы на акции обуславливают разводнение долевых инструментов Компании. В отношении опционов на акции расчет производится для определения количества акций, которые могли бы быть приобретены по справедливой стоимости (определенной как среднегодовая рыночная цена на акции Компании) на основе денежной стоимости прав подписки по опционам на акции, находящиеся в обращении. Количество акций, рассчитанных, как указано выше, сравнивается с количеством акций, которые были бы выпущены исходя из допущения об исполнении опционов на акции.

#### **Эмиссионный доход**

Эмиссионный доход определяется как разница между затратами на выпуск акций и их номинальной стоимостью. Эмиссионный доход пересчитывается в валюту отчетности по курсу на дату операции и признается в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

#### **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 регулируемыми органами. В различных странах применяются различные механизмы регулирования.

Выручка от оказания услуг признается в соответствии со стадией завершения оказания 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 в составе сумм задолженности заказчиков или задолженности перед заказчиками по договорам. Суммы выручки приведены без учета НДС.

#### **Операционные расходы**

**Расходы на социальную сферу.** В той мере, в какой расходы Группы на социальные программы приносят общественную выгоду, а не предназначены лишь для работников Группы, они отражаются в составе прибылей и убытков в момент возникновения.

#### **Финансовые доходы**

Финансовые доходы включают процентный доход по инвестированным средствам, доходы по дивидендам и доходы от курсовых разниц. Процентный доход отражается в момент начисления с использованием метода эффективной ставки процента. Доходы по дивидендам признаются, когда они объявлены и когда существует вероятность получения экономических выгод.

#### **Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают главным образом процентные расходы по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов и убытки от курсовых разниц. Все расходы по займам отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процентной ставки, кроме случаев, когда они относятся непосредственно к приобретению базового актива. Комиссионные за открытие кредитных линий включаются в процентные расходы.

#### **Расходы по налогу на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают в себя сумму текущего и отложенного налога. Налог на прибыль отражается в составе прибылей и убытков, кроме тех случаев, когда он относится к операциям, учитываемым в составе прочего совокупного дохода или капитала. В таком случае он отражается в составе прочего совокупного дохода или капитала, соответственно.

Сумма текущего налога представляет собой сумму ожидаемого налога, исчисленного исходя из налогооблагаемого годового дохода с использованием налоговых ставок, действующих или по существу

введенных в действие на конец отчетного периода, включая корректировки задолженности по налогу на прибыль за предыдущие годы.

#### **4. Основные положения учетной политики (продолжение)**

Отложенный налог на прибыль отражается по методу балансовых обязательств в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, при первоначальном отражении активов или обязательств по операциям, не являющимся объединением бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, в той мере, в какой материнская компания может контролировать сроки их восстановления и существует вероятность того, 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.

Отложенные налоговые активы пересматриваются на конец каждого отчетного периода и уменьшаются в той степени, в какой отсутствует вероятность использования соответствующей налоговой экономии.

Отложенный налог рассчитывается по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц в соответствии с законодательством, введенным в действие или по существу введенным в действие на конец отчетного периода.

#### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется по рыночным котировкам цен на покупку активов или предлагаемых цен на обязательства на момент окончания торгов на отчетную дату без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, в отсутствие активного рынка, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методов оценки. Методы оценки включают метод дисконтированных денежных потоков, метод сравнения с аналогичными инструментами, в отношении которых имеются наблюдаемые рыночные цены, модели определения цены опционов, кредитные модели и другие соответствующие модели оценки. Некоторые финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости с использованием методов оценки вследствие отсутствия текущих рыночных сделок или наблюдаемых рыночных данных. Справедливая стоимость определяется с использованием модели оценки, которая была протестирована исходя из цен или исходных данных по фактическим рыночным сделкам, и наиболее обоснованных допущений Группы в отношении моделей. Модели корректируются для отражения разницы между котировкой на покупку и продажу, чтобы отразить затраты на закрытие позиций, кредитный спред и спред ликвидности контрагента, а также ограничения модели. Также, прибыль или убыток, рассчитанные при первом отражении таких финансовых инструментов (прибыль или убыток "первого дня") относятся на будущие периоды и признаются только тогда, когда исходные данные становятся наблюдаемыми, либо при прекращении признания инструмента.

В отношении методов дисконтированных денежных потоков оценки будущих денежных потоков основаны на наиболее обоснованных оценках руководства, а используемая ставка дисконтирования является рыночной ставкой в отношении аналогичного инструмента. Использование различных моделей ценообразования и допущений может привести к получению в результате существенно отличающихся оценок справедливой стоимости.

Справедливой стоимостью депозитов с плавающей ставкой и депозитов "овернайт" в кредитных учреждениях является их балансовая стоимость. Балансовая стоимость представляет собой сумму депозита и начисленные проценты. Справедливая стоимость депозитов с фиксированной процентной ставкой рассчитывается с использованием методов дисконтированных денежных потоков. Ожидаемые денежные потоки дисконтируются с использованием текущих рыночных ставок в отношении аналогичных инструментов на отчетную дату.

Если справедливая стоимость финансовых инструментов не поддается достаточно точной оценке, то такие финансовые инструменты оцениваются по фактической стоимости, представляющей собой справедливую стоимость денежных средств, уплаченных при приобретении инвестиций, или сумму, полученную при возникновении финансового обязательства. Все затраты, непосредственно связанные со

сделками по приобретению инвестиций, также включаются в состав их фактической стоимости. Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов, а также более подробное описание методов их оценки содержатся в Примечании 27.

#### 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

Если справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием различных методов оценки, включая метод дисконтированных денежных потоков и/или математические модели. Исходными данными для этих моделей служат наблюдаемые рыночные данные, при их наличии; однако в отсутствие наблюдаемых рыночных данных для определения справедливой стоимости применяют суждения. Суждения включают учет риска ликвидности, кредитного риска, исходных данных для моделей, таких как волатильность долгосрочных производных финансовых инструментов, ставок дисконтирования, а также допущения относительно уровня досрочного погашения и уровня дефолта по ценным бумагам, обеспеченным активами.

При анализе дисконтированных денежных потоков расчет будущих денежных потоков и ставок дисконтирования основан на текущих рыночных данных и ставках применимых к финансовым инструментам с аналогичными показателями процентного дохода, качества кредитов и сроков погашения. При расчете будущих денежных потоков учитываются такие факторы, как экономические условия (включая риски, присущие конкретным странам), уровень концентрации в конкретных отраслях, вид инструментов или валюта, ликвидность рынка и финансовые условия контрагентов. Влияние на ставки дисконтирования оказывают безрисковые процентные ставки и кредитный риск.

Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности.

#### *Применение новых и пересмотренных стандартов*

Новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2010 года или после этой даты, которые были приняты Группой при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности:

- **МСФО, которые вступили в силу в отношении финансовой отчетности Группы с 1 января 2010 года:**
  - о *Поправка к МСФО (IFRS) 2 "Вознаграждение в форме акций" (вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2010 года или после этой даты).* Изменения обеспечивают четкую основу для классификации выплат, основанных на акциях, в консолидированной и отдельной финансовой отчетности. Поправки вводят в стандарт рекомендации, изложенные в отмененных интерпретациях IFRIC 8 и IFRIC 11. Поправки расширяют объем рекомендаций IFRIC 11 и охватывают планы, которые не рассматривались в этой интерпретации. Эти поправки также разъясняют определение терминов, приведенных в Приложении к данному стандарту. Промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.

*МСФО (IFRS) 3 "Объединение бизнеса" (пересмотрен в январе 2008 года и вступает в силу в отношении объединений бизнеса, по которым приобретение произошло на дату или после даты начала первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты).* Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 позволит компаниям выбирать метод оценки доли, не обеспечивающей контроль: они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании) или проводить оценку на основе справедливой стоимости. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению бизнеса. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Теперь в случае поэтапного объединения компаний компания-покупатель должна произвести переоценку ранее принадлежавшей ей доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отразить полученные прибыль или убыток (при наличии) на счете прибылей и убытков. 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 только компаний взаимного сотрудничества и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. По оценкам Группы, эти поправки не окажут какого-либо существенного влияния на ее финансовую отчетность.



#### 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

- о МСФО (IAS) 27 "Консолидированная и отдельная финансовая отчетность" (пересмотрен в январе 2008 года, вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты, т.е. с января 2010 года). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания относила общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтрольной доли участия (ранее именовавшейся "долей меньшинства") даже в том случае, когда в результате сальдо по неконтрольной доле участия будет отрицательным (действующий в настоящее время стандарт в большинстве случаев требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев относилось на владельцев материнской компании). Согласно пересмотренному стандарту изменения доли участия материнской компании в дочернем предприятии, не приводящие к потере контроля, учитываются как сделки с капиталом. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерним предприятием. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшем дочернем предприятии, должны быть оценены по справедливой стоимости. Промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.
- о Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в апреле 2009 года; поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, IFRIC 9 и IFRIC 16, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 года или после этой даты; поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2010 года или после этой даты). Усовершенствования представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих МСФО: разъяснение, что взносы компаний в операции под общим контролем и создание совместных предприятий не входят в сферу применения МСФО (IFRS) 2; разъяснение требований к раскрытию информации, установленных МСФО (IFRS) 5 и прочими стандартами для долгосрочных активов (или групп выбытия), отнесенных к категории "удерживаемые для продажи" или "прекращенная деятельность"; требование об отражении в отчетности показателя общей суммы активов и обязательств по каждому отчетному сегменту в соответствии с МСФО (IFRS) 8, только если такие данные регулярно представляются руководителю, принимающему операционные решения; внесение изменений в МСФО (IAS) 1, позволяющие относить определенные обязательства, расчеты по которым осуществляются собственными долевыми инструментами организации, к категории долгосрочных; внесение изменения в МСФО (IAS) 7, в результате которого только те расходы, которые приводят к созданию признаваемого актива, могут быть отнесены к категории инвестиционной деятельности; разрешение относить определенные долгосрочные операции по аренде земли к категории финансовой аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без передачи права собственности на землю по окончании аренды; включение дополнительных пояснений в МСФО (IAS) 18 для определения того, действует ли организация в качестве принципала или агента; разъяснение в МСФО (IAS) 36 относительно того, что единица, генерирующая денежный поток, не может быть больше операционного сегмента до агрегирования; внесение дополнения в МСФО (IAS) 38 относительно оценки справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в процессе объединений бизнеса; внесение изменения в МСФО (IAS) 39 в отношении (i) включения в его сферу действия опционных контрактов, которые могут привести к объединениям бизнеса, (ii) разъяснения периода реклассификации прибылей или убытков по инструментам хеджирования денежных потоков из собственных средств в прибыль или убыток за год, и (iii) утверждения о том, что право досрочного погашения тесно связано с основным контрактом, если при его осуществлении заемщик возмещает экономический убыток кредитора; внесение изменения в IFRIC 9, согласно которому встроенные производные инструменты в контрактах, приобретенные в рамках операций под общим контролем и создания совместных предприятий, не входят в сферу применения данной интерпретации; и исключение ограничения, содержащегося в IFRIC 16, в отношении того, что инструменты хеджирования не могут удерживаться в рамках иностранной деятельности, которая, в свою очередь, сама подвергается хеджированию. Кроме того, поправки для уточнения классификации по категории "удерживаемых для продажи" согласно МСФО (IFRS) 5 в случаях утраты контроля над дочерним предприятием, опубликованные в рамках ежегодного выпуска "Усовершенствования МСФО" (май 2008 г.), вступают в действие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2009 г. или после этой даты. По оценкам Группы, эти поправки не окажут какого-либо существенного влияния на ее финансовую отчетность.

Приняты также другие стандарты, усовершенствования и поправки, которые не имеют отношения к текущим операциям Группы.

#### 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

- Следующие МСФО и поправки к существующим МСФО были опубликованы, но не еще вступили в действие и не применялись Группой досрочно:
  - о *Поправка к МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах"* (выпущена в ноябре 2009 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2011 года или после этой даты). МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 году, в результате чего: (а) было упрощено определение связанной стороны и уточнено его понятие, а также устранены некоторые несоответствия и (б) было предоставлено частичное освобождение от применения требований к предоставлению информации для компаний, связанных с государством. В настоящее время Группа оценивает влияние данной поправки к стандарту на подготовку финансовой отчетности.
  - о *МСФО (IFRS) 9 "Финансовые инструменты. Часть 1: Классификация и измерение"*. МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Его основные положения следующие:
    - ☐ Классификация финансовых активов осуществляется по двум категориям оценки: финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, и финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Решение принимается при их первоначальном признании. Метод классификации зависит от бизнес-модели компании, используемой для управления ее финансовыми инструментами, и характеристик договорных денежных потоков, связанных с инструментом.
    - ☐ Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости, только если он является долговым инструментом, а также если (i) целью бизнес-модели компании является удержание актива для получения договорных денежных потоков, и (ii) договорные денежные потоки, связанные с активом, представляют собой только платежи в счет погашения основной суммы долга и процентов (т.е. этот инструмент имеет только "базовые характеристики займа"). Все другие долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток.
    - ☐ Все долевого инструменты должны оцениваться впоследствии по справедливой стоимости. Долевого инструменты, предназначенные для торговли, будут оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток. В отношении всех других долевого инструментов при первоначальном признании может быть сделан не подлежащий отмене выбор: признавать реализованные и нереализованные прибыль и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, через прочий совокупный доход, а не через прибыль или убыток. Возврат к отражению прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в составе прибыли или убытка не предусматривается. Такой выбор осуществляется конкретно по каждому инструменту. Дивиденды должны быть отражены в составе прибыли или убытки, поскольку они представляют собой доход на инвестиции.

Поскольку принятие МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2013 года, разрешено досрочное принятие этого стандарта. Группа рассматривает вопрос о последствиях принятия стандарта, его влиянии на Группу и сроках принятия стандарта Группой.

#### 4. Основные положения учетной политики (продолжение)

Усовершенствования МСФО (выпущены в мае 2010 года, вступают в силу в отношении Группы с 1 января 2011 года). Усовершенствования представляют собой сочетание существенных изменений и разъяснений следующих МСФО: внесены поправки в МСФО (IFRS) 1, (i) разрешающие использовать предыдущую балансовую стоимость по национальным стандартам в качестве предполагаемой первоначальной стоимости объекта основных средств или нематериального актива, если такой объект был использован в операциях, подлежащих регулированию в отношении уровня ставки, (ii) разрешающие использовать оценку, полученную в результате переоценки вследствие определенных событий, в качестве предполагаемой стоимости основных средств, даже если переоценка имела место в период, охватываемый в первом комплекте финансовой отчетности по МСФО и (iii) требующие, чтобы компания, впервые применяющая МСФО, представила разъяснения относительно изменений в учетной политике или исключений из МСФО (IFRS) 1 в отношении ее первого комплекта промежуточной финансовой отчетности по МСФО и ее первого комплекта финансовой отчетности по МСФО; внесены поправки в МСФО (IFRS) 3 (i) требующие оценки по справедливой стоимости (кроме случаев, когда в соответствии с другими МСФО требуется другая основа оценки) долей, не обеспечивающих контроль, которые не являются долями участия в текущем периоде или не дают права их держателям на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) содержащие указания относительно планов приобретаемой компании по вознаграждению в форме акций, которые не были заменены или были произвольно заменены в результате объединения компаний и (iii) разъясняющие, что условное вознаграждение в результате объединения компаний, которое произошло до даты вступления в силу пересмотренного МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 года) должно отражаться в соответствии с указаниями, содержащимися в предыдущей редакции МСФО (IFRS) 3; внесены поправки в МСФО (IFRS) 7, разъясняющие некоторые требования к раскрытию информации, в частности путем (i) включения специального указания на взаимосвязь раскрытия качественной и количественной информации о характере и степени финансовых рисков, (ii) отмены требования раскрытия информации о балансовой стоимости пересмотренных финансовых активов, которые в ином случае были бы просроченными или обесцененными, (iii) замены требования раскрытия информации о справедливой стоимости залога на более общее требование раскрытия информации о его финансовом эффекте, и (iv) разъяснения, что компания должна раскрывать информацию о сумме залога, на который обращено взыскание, на конец отчетного периода, а не о сумме, полученной в течение отчетного периода; внесены поправки в МСФО (IAS) 1, разъясняющие, что компоненты отчета об изменениях в капитале включают прибыль и убытки, прочий совокупный доход, общий совокупный доход и операции с владельцами и что постатейный анализ прочего совокупного дохода может быть представлен в примечаниях к отчетности; внесены поправки в МСФО (IAS) 27, разъясняющие правила перехода в отношении поправок к МСФО (IAS) 21, 28 и 31, внесенных пересмотренным МСФО (IAS) 27 (с поправками от января 2008 года); внесены поправки в МСФО (IAS) 34, включающие дополнительные примеры существенных событий и операций, в отношении которых требуется раскрытие информации в промежуточной сокращенной финансовой отчетности, включая переход между уровнями иерархии справедливой стоимости, изменения классификации финансовых активов или изменения условий ведения хозяйственной деятельности, которые оказывают влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов компании; внесены поправки в IFRIC 13, разъясняющие вопросы оценки справедливой стоимости бонусных единиц.

Существуют другие поправки к существующим стандартам, новые стандарты и интерпретации, которые не относятся к операциям Группы.

#### 5. Информация по сегментам

Группа применяет МСФО (IFRS) 8 "Операционные сегменты", вступивший в силу 1 января 2009 года. МСФО (IFRS) 8 устанавливает требования к раскрытию информации по операционным сегментам и связанной с ними информации о продукции и услугах, географических регионах и основных покупателях и заказчиках. В соответствии с МСФО (IFRS) 8 операционные сегменты представляют собой компоненты компании, о которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно оцениваемая руководящим органом, отвечающим за принятие решений по операционной деятельности, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их 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, согласно которой под операционным сегментом понимается юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица. Правление анализирует деятельность Группы как по географическому признаку (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (генерация, распределение, торговля и прочее); соответственно, каждый сегмент представляет определенный вид деятельности в определенной стране.

## 5. Информация по сегментам (продолжение)

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 "Операционные сегменты" были выделены следующие сегменты (с учетом выручки, EBITDA и общих активов):

- ☐ Сегмент "Генерация и торговля в России" (представлен Материнской компанией);
- ☐ Сегмент "Торговля в Финляндии" (представлен RAO Nordic Oy);
- ☐ Сегмент "Распределение в Грузии" (представлен АО "Теласи");
- ☐ Сегмент "Распределение в Армении" (представлен ЗАО "Электрические сети Армении");
- ☐ Сегмент "Генерация в Молдавии" (представлен ЗАО "Молдавская ГРЭС");
- ☐ Сегмент "Генерация в Казахстане" (представлен АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2");
- ☐ Прочие

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности, как отдельная компания на постоянной основе, таким образом, она полностью консолидирована для целей управленческой отчетности, и раскрывается как отдельный операционный сегмент.

В информации по сегментам за период по 30 июня 2010 года, анализируемой органом, принимающим решения по операционной деятельности, деятельность Группы в области генерации и торговли, относящаяся к географическому сегменту "Россия", представлена в управленческой отчетности совместно. Для целей сравнения предоставлена аналогичная информация за шесть месяцев по 30 июня 2009 года и за 2009 год: информация по сегментам "Генерация в России" и "Торговля в России" раскрыта в рамках объединенного сегмента "Генерация и торговля в России".

"Нераспределенные статьи" включают исключаемые при консолидации операции между сегментами, долю в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний, доход от дивидендов, обесценение инвестиций, процентные доходы и расходы, прибыли/(убытки) по курсовым разницам, инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании и обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией. Сюда также включен гудвил, признанный при приобретении UAB INTER RAO Lietuva.

Орган, принимающий решения по операционной деятельности, оценивает результаты сегментов на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль/(убыток) за период до учета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвила и резервов по сомнительной задолженности и устаревшим запасам. Порядок определения EBITDA Группой может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Информация об амортизации основных средств и нематериальных активов, финансовых доходах и расходах раскрывается в информации по сегментам, так как она регулярно анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Активы сегмента оцениваются как общая сумма активов, распределенных на этот сегмент, не включая межсегментные остатки.

Выручка каждого сегмента представляет собой выручку от реализации электроэнергии, мощностей и тепловой энергии, распределенную на этот сегмент.

Показатели сегмента, анализируемые органом, принимающим решения по операционной деятельности, подготовлены на основе национальных учетных принципов в соответствующих странах и не включают межсегментные остатки. Сверка сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности приведена ниже.

## 5.Информация по сегментам (продолжение)

За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.

	Генерация и торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Генерация	Генерация	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
<b>Итого выручка</b>	<b>698 493</b>	<b>151 889</b>	<b>51 085</b>	<b>94 362</b>	<b>72 019</b>	<b>68 285</b>	<b>124 872</b>	<b>(207 453)</b>	<b>1 053 552</b>
Выручка от продаж внешним покупателям	498 556	151 889	51 085	94 178	72 019	67 793	118 032	-	1 053 552
Выручка от операций между сегментами	199 937	-	-	184	-	492	6 840	(207 453)	-
Расходы на приобретение электроэнергии и мощностей	(410 970)	(131 854)	(17 999)	(44 791)	(7 037)	(451)	(91 744)	206 316	(498 530)
Расходы на топливо	(75 991)	-	-	-	(42 891)	(11 781)	(8 193)	-	(138 856)
Доля в (убытке)/ прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>78 854</b>	<b>2 142</b>	<b>15 776</b>	<b>22 706</b>	<b>12 380</b>	<b>37 512</b>	<b>11 606</b>	<b>(519)</b>	<b>180 457</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(37 903)	(12)	(2 306)	(3 229)	(2 215)	(5 380)	(2 084)	-	(53 129)
Процентный доход	-	6	111	43	-	1 118	716	3 965	5 959
Процентный расход	(3 675)	-	(1 347)	1 595	(165)	(1 574)	(632)	(35 394)	(41 192)

За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.

	Генерация и торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Генерация	Генерация	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
<b>Итого выручка</b>	<b>523 218</b>	<b>100 605</b>	<b>50 563</b>	<b>95 216</b>	<b>80 169</b>	<b>32 379</b>	<b>44 917</b>	<b>(107 398)</b>	<b>819 669</b>
Выручка от продаж внешним покупателям	428 454	100 605	50 563	95 018	80 169	32 379	32 481	-	819 669
Выручка от операций между сегментами	94 764	-	-	198	-	-	12 436	(107 398)	-
Расходы на приобретение электроэнергии и мощностей	(310 945)	(88 489)	(19 185)	(47 489)	(8 551)	(110)	(24 416)	107 363	(391 822)
Расходы на топливо	(58 178)	-	-	-	(47 872)	(6 896)	(8 739)	-	(121 685)
Доля в (убытке)/ прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	-	-	(190)	53	(137)
<b>EBITDA</b>	<b>66 858</b>	<b>623</b>	<b>16 336</b>	<b>19 404</b>	<b>17 018</b>	<b>10 606</b>	<b>2 489</b>	<b>287</b>	<b>133 621</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(31 801)	(16)	(1 259)	(4 763)	(2 093)	(4 514)	(1 957)	-	(46 403)
Процентный доход	3	-	53	-	-	293	1 460	5 904	7 713
Процентный расход	(26)	-	(747)	(2 521)	(555)	(339)	(85)	(22 384)	(26 657)

## 5. Информация по сегментам (продолжение)

На 30 июня 2010 г.

	Генерация и торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Генерация	Генерация	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
<b>Итого активы, в т.ч.</b>	<b>2 615 825</b>	<b>9 025</b>	<b>98 246</b>	<b>245 730</b>	<b>165 325</b>	<b>400 352</b>	<b>315 790</b>	<b>149 780</b>	<b>4 000 073</b>
Основные средства	1 629 928	85	71 455	170 373	74 424	324 755	122 480	-	2 393 500
Гудвил	-	-	-	-	-	-	-	26 142	26 142
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	-	-	-	-	-	774	78 779	79 553
<b>Итого обязательства, в т.ч.</b>	<b>1 131 773</b>	<b>4 061</b>	<b>47 289</b>	<b>127 060</b>	<b>8 797</b>	<b>97 177</b>	<b>49 546</b>	<b>564 531</b>	<b>2 030 234</b>
Кредиты и займы	28 358	-	21 124	83 922	-	39 874	23 464	564 531	761 273
Капитальные вложения	137 739	-	8 005	34 365	4 066	2 557	9 713	-	196 445

На 31 декабря 2009 г.

	Генерация и торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Генерация	Генерация	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан			
<b>Итого активы, в т.ч.</b>	<b>1 763 026</b>	<b>15 044</b>	<b>89 730</b>	<b>211 945</b>	<b>140 917</b>	<b>223 185</b>	<b>278 767</b>	<b>101 974</b>	<b>2 824 588</b>
Основные средства	1 343 568	5	60 060	145 470	64 311	197 304	101 826		1 912 636
Гудвил								32 591	32 591
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании							297	64 269	64 566
<b>Итого обязательства, в т.ч.</b>	<b>118 164</b>	<b>9 326</b>	<b>46 741</b>	<b>106 798</b>	<b>14 499</b>	<b>58 222</b>	<b>60 103</b>	<b>580 540</b>	<b>994 393</b>
Кредиты и займы	31 283		17 993	63 497	7 567	33 752	22 946	580 540	757 582
Капитальные вложения	312 118		9 078	51 611	9 357	22 312	21 370		425 846

Основные различия между финансовой отчетностью и отчетностью по сегментам обусловлены следующими причинами:

- ☐ несколько предприятий Группы не используют политику по переоценке основных средств в управленческом учете;
  - ☐ полная консолидация деятельности АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" в управленческом учете;
- большинство поправок по МСФО, сделанных в финансовой отчетности Материнской компании, ЗАО "Молдавская ГРЭС" и других компаний Группы, не отражено в управленческом учете.

## 5. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с промежуточной консолидированной финансовой отчетностью:

	За шесть месяцев по	
	30 июня 2010 г.	30 июня 2009 г.
<b>Выручка по отчетным сегментам</b>	<b>1 053 552</b>	<b>819 669</b>
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(67 793)	(32 188)
Эффект перехода от развернутого представления выручки к свернутому представлению по МСФО	(21 517)	(8 432)
Прочий доход, включенный в выручку в управленческой отчетности	(17 041)	652
Прочие корректировки	(253)	(3 450)
<b>Выручка согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>946 948</b>	<b>776 251</b>
<b>Амортизация по отчетным сегментам</b>	<b>53 129</b>	<b>46 403</b>
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(5 380)	(4 514)
Разница в сумме амортизации из-за различий в стоимости активов по МСФО и в управленческой отчетности	(2 455)	(1 250)
Амортизация нематериальных активов Материнской компании	692	478
Амортизация инвестиционной собственности	233	-
Прочие корректировки	(111)	(194)
<b>Амортизация согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>46 108</b>	<b>40 923</b>
<b>Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний по отчетным сегментам</b>	<b>-</b>	<b>(137)</b>
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	12 916	(1 063)
ОАО "ТГК-11"	8 095	-
Прочие корректировки	134	207
<b>Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>21 145</b>	<b>(993)</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам</b>	<b>180 457</b>	<b>133 621</b>
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(24 596)	(11 452)
Доля в прибыли ассоциированных компаний	5 541	-
Переклассификация между категориями прочих операционных доходов/расходов и финансовых доходов/расходов	3 819	(3 202)
Расходы на премии сотрудникам Материнской компании	(3 247)	-
Выплаты на основе долевого инструмента	(2 365)	-
Списание запасов	(1 895)	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности:	1 185	(1 670)
Амортизация основных средств, не отраженная в сегментной отчетности	1 063	463
Прочие корректировки	(1 130)	(2 081)
<b>EBITDA согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>158 832</b>	<b>115 679</b>
Финансовые доходы / расходы	(95 471)	(49 359)
Амортизация согласно консолидированному отчету о совокупном доходе	(46 108)	(40 923)
Восстановление обесценения инвестиционной собственности	4 502	-
<b>Прибыль до налога на прибыль согласно промежуточному консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>21 755</b>	<b>25 397</b>

## 5. Информация по сегментам (продолжение)

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Итого активы по отчетным сегментам</b>	<b>4 000 073</b>	<b>2 824 588</b>
Разница в оценке основных средств (в результате переоценки и применения МСФО (IFRS) 1)	(332 239)	(379 372)
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(248 832)	(107 073)
Корректировки по справедливой стоимости в отношении ЗАО "Электролуч" при приобретении	98 074	86 316
Признание опционов "пут" и "колл"	49 017	-
Учет ассоциированных и совместно контролируемых компаний по методу долевого участия	46 253	35 249
Списание финансовых инструментов (в основном относится к предыдущим периодам)	(42 189)	(35 912)
Корректировка по МСФО в отношении начисления отложенных налогов	15 769	61 431
Резерв под обесценение дебиторской задолженности:	(12 229)	(8 181)
Капитализированные проценты	(5 291)	(2 872)
Дисконтирование кредиторской и дебиторской задолженности	(6 958)	(4 755)
Списание расходов будущих периодов	(4 847)	(4 035)
Восстановление обесценения инвестиционной собственности	4 502	-
Обесценение займов, предоставленных Храмеи I, II	(4 090)	(3 585)
Обесценение гудвила, признанного при приобретении UAB INTER RAO Lietuva	-	(6 449)
Развернутое представление кредиторской/дебиторской задолженности	-	(6 421)
Обесценение инвестиций в АО "Сангтудинская ГЭС-1"	(150)	(132)
Прочие корректировки	409	(1 364)
<b>Итого активы согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>3 557 272</b>	<b>2 447 433</b>
<b>Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании по отчетным сегментам</b>	<b>79 553</b>	<b>64 566</b>
Инвестиции в АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", учитываемые по методу долевого участия	151 520	116 111
Инвестиции в АО "ТГК-11", учитываемые по методу долевого участия	46 867	35 516
Прочие корректировки	42	(70)
<b>Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>277 982</b>	<b>216 123</b>
<b>Итого обязательства по отчетным сегментам</b>	<b>2 030 234</b>	<b>994 393</b>
Выпуск акций	(651 551)	-
Прямое финансирование от ОАО "Межрегионэнергострой"	-	216 701
Инвестиции в АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", учитываемые по методу долевого участия	(68 383)	(36 328)
Эффект дисконтирования займов	(9 245)	(13 988)
Корректировка по МСФО в отношении начисления отложенных налогов	5 637	(11 661)
Расходы на выплату премий	3 400	-
Развернутое представление кредиторской/дебиторской задолженности	-	(6 421)
Пенсионные обязательства Материнской компании	3 582	3 078
Резерв по неиспользованным отпускам	2 882	1 914
Учет ассоциированных и совместно контролируемых компаний по методу долевого участия	1 599	1 030
Признание кредиторской задолженности перед третьими сторонами	-	(2 128)
Прочие корректировки	(1 120)	(3 464)
<b>Итого обязательства согласно промежуточному консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>1 317 035</b>	<b>1 143 126</b>



## 5. Информация по сегментам (продолжение)

### Информация по географическим сегментам

Правление Группы также анализирует выручку, полученную в юрисдикциях предприятий Группы и за рубежом, а также внеоборотные активы (основные средства, инвестиционная собственность, инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании и нематериальные активы, включая гудвил), по месту нахождения активов.

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.			За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.		
	Доход в юрисдикции предприятия Группы <sup>2</sup>	Доход в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы	Итого доход по месту расположения покупателей	Доход в юрисдикции предприятия Группы <sup>1</sup>	Доход в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы	Итого доход по месту расположения покупателей
Российская Федерация	332 705	-	332 705	240 706	-	240 706
Финляндия (вкл. Nord Pool)	29 351	234 851	264 202	15 017	172 613	187 630
Армения	93 624	-	93 624	91 005	-	91 005
Литва	77 000	-	77 000	13 685	-	13 685
Молдавия (вкл. Приднестровье)	5 351	59 402	64 753	4 591	62 345	66 936
Грузия	60 459	2 456	62 915	58 992	5 367	64 359
Беларусь	-	162	162	-	65 216	65 216
Прочие	8 446	43 141	51 587	355	46 359	46 714
<i>Казахстан</i>	<i>8 446</i>	<i>8 089</i>	<i>16 535</i>	<i>352</i>	<i>10 768</i>	<i>11 120</i>
<i>Китай</i>	<i>-</i>	<i>13 726</i>	<i>13 726</i>	<i>-</i>	<i>6 069</i>	<i>6 069</i>
<i>Румыния</i>	<i>-</i>	<i>6 630</i>	<i>6 630</i>	<i>-</i>	<i>13 039</i>	<i>13 039</i>
<i>Латвия</i>	<i>-</i>	<i>6 529</i>	<i>6 529</i>	<i>-</i>	<i>11 683</i>	<i>11 683</i>
<i>Монголия</i>	<i>-</i>	<i>4 393</i>	<i>4 393</i>	<i>-</i>	<i>2 416</i>	<i>2 416</i>
<i>Прочие</i>	<i>-</i>	<i>3 774</i>	<i>3 774</i>	<i>3</i>	<i>2 384</i>	<i>2 387</i>
<b>ИТОГО</b>	<b>606 936</b>	<b>340 012</b>	<b>946 948</b>	<b>424 351</b>	<b>351 900</b>	<b>776 251</b>

	Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов <sup>3</sup>	
	На 30 июня 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Российская Федерация	1 455 090	1 238 001
Финляндия (вкл. Nord Pool)	27 636	27 649
Армения	194 609	135 134
Грузия	91 634	82 995
Молдавия (вкл. Приднестровье)	129 101	109 064
Прочие	18 009	16 000
<i>Казахстан</i>	<i>1 033</i>	<i>893</i>
<i>Турция</i>	<i>120</i>	<i>120</i>
<i>Литва</i>	<i>388</i>	<i>695</i>
<i>Прочие</i>	<i>16 468</i>	<i>14 292</i>
<b>ИТОГО</b>	<b>1 916 079</b>	<b>1 608 843</b>

<sup>2</sup> Выручка распределяется по странам, исходя из местоположения покупателя.

<sup>3</sup> Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных активов по налогу на прибыль и прочих внеоборотных активов.

## 6. Приобретение и выбытие компаний

В 2009 году и в первом полугодии 2010 года Группа осуществила несколько приобретений. Информация о приобретениях представлена ниже:

### *Приобретение ЗАО "Электролуч"*

3 июля 2009 года Группа приобрела 97,78% акций ЗАО "Электролуч" (Москва, Российская Федерация), компании, владеющей комплексом из семи офисных зданий, находящихся на разных стадиях строительства. Строительство двух зданий завершено, и они сданы в аренду. После завершения строительства Группа намерена сдать в аренду и другие здания, за исключением части одного из зданий, которую Группа планирует использовать для собственных целей. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 73,6 млн. евро (3 231,5 млн. руб.), включая денежные средства в сумме 33,5 млн. евро (1 474,8 млн. руб.), потраченные Материнской компанией на погашение/покупку займов, привлеченных приобретенной дочерней компанией. Руководство Группы рассматривает данное приобретение как приобретение бизнеса.

Чистые активы компании были первоначально признаны по справедливой стоимости, определенной на дату, близкую к дате приобретения. Справедливая стоимость приобретенной инвестиционной собственности была использована в качестве предполагаемой первоначальной стоимости на дату приобретения.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	48 064
Инвестиционная собственность	66 808
Запасы	26
Дебиторская задолженность	3 618
Предоплата по налогу на прибыль	885
Денежные средства и их эквиваленты	234
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(16 677)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(2 252)
Задолженность по налогам	(20)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>100 686</b>
За вычетом: неконтрольной доли участия (2,22% чистых активов ЗАО "Электролуч")	(1 490)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>99 196</b>
Отрицательный гудвил, возникший в результате приобретения	(25 595)
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>73 601</b>

Раскрытие информации о балансовой стоимости активов и обязательств ЗАО "Электролуч" непосредственно перед приобретением в соответствии с МСФО не представляется возможным, так как до даты приобретения дочерняя компания не готовила финансовую отчетность по МСФО.

Отток денежных средств в результате приобретения составил 73 367 тыс. евро (стоимость приобретения в размере 73 601 тыс. евро за вычетом денежных средств и их эквивалентов в сумме 234 тыс. евро, полученных вместе с приобретенной компанией). Отрицательный гудвил в размере 25 595 тыс. евро был признан непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Возможность получения ИНТЕР РАО ЕЭС отрицательного гудвила при приобретении отражает тот факт, что, в результате кризиса, ситуация на московском рынке недвижимости резко ухудшилась, и застройщики столкнулись с проблемой ликвидности и необходимостью продажи активов даже в том случае, когда цена продажи была ниже стоимости, которая могла бы быть достигнута в среднесрочной перспективе.

В выручке и результатах деятельности Группы с даты приобретения по 31 декабря 2009 года была учтена выручка ЗАО "Электролуч" в размере 2 081 тыс. евро и понесенный им чистый убыток в размере 15 796 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2009 года, в выручке и результатах деятельности Группы за 2009 год была бы учтена оценочная выручка ЗАО "Электролуч" в размере 4 244 тыс. евро и его оценочный чистый убыток в размере 15 467 тыс. евро.

## 6. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### *Приобретение ОАО "ТГК-11"*

11 ноября 2009 года Группа приобрела долю участия в размере 29,9% в ОАО "ТГК-11", генерирующей компании по выработке электрической и тепловой энергии, осуществляющей деятельность в Западно-Сибирском регионе Российской Федерации. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 39 млн. евро (1 685,5 млн. руб.). Приобретение доли участия в ОАО "ТГК-11" представляет собой инвестицию в ассоциированную компанию.

Чистые активы компании были первоначально признаны по справедливой стоимости, определенной на дату приобретения.

Оценка справедливой стоимости основных средств проводилась независимым оценщиком. Справедливая стоимость других активов и обязательств была определена руководством Группы на основании проаудированной финансовой отчетности приобретенной компании за 2009 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в тыс. евро):

	Справедливая стоимость
<b>Справедливая стоимость чистых активов компании</b>	323 728
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>96 795</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	(57 664)
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>39 131</b>

Отток денежных средств в результате приобретения составил 39 131 тыс. евро. Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 57 664 тыс. евро было отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний. Данное превышение (отрицательный гудвил) возникло в результате влияния финансового кризиса на рыночные котировки приобретенных акций, а также из-за стандартной разницы в котировках на дату переговоров о стоимости приобретения и на дату заключения сделки.

29 декабря 2009 года Группа дополнительно получила в управление еще 16,25% акций ОАО "ТГК-11". Такая передача акций не означает их переход в собственность Группы или получение Группой каких-либо прав собственности на них.

В феврале 2010 года Материнская компания приобрела 2,79% обыкновенных акций ОАО "ТГК-11" за общую сумму 129 млн. руб. (3 228 тыс. евро). Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств составила 9 248 тыс. евро. Отрицательный гудвил в размере 6 020 тыс. евро, возникший в результате приобретения, был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний.

В марте 2010 года Группа направила другим акционерам ОАО "ТГК-11" обязательное предложение о приобретении 345 млрд. акций ОАО "ТГК-11" (67,31%) по цене 0,0167 руб. за одну акцию. В результате данного обязательного предложения Группа приобрела 13 501 992 (или 0,09%) акций ОАО "ТГК-11" за общую сумму 8,8 млн. руб. (219 тыс. евро). Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств составила 298 тыс. евро. Отрицательный гудвил в размере 79 тыс. евро, возникший в результате приобретения, был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний.

Таким образом, на 30 июня 2010 года Группа имела 32,78% акций ОАО "ТГК-11" в собственности и 16,25% акций этой компании в управлении.

### *Приобретение ТОО "Казэнергоресурс" и ТОО "Недра Казахстана"*

19 августа 2009 года Группа приобрела долю в размере 76% в ТОО "Казэнергоресурс", компании, занимающейся торговлей электроэнергией в Казахстане. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 2,5 млн. евро (3,5 млн. долл. США). В результате приобретения контрольного

пакета акций ТОО "Казэнергоресурс" Группа получила 74,48% акций его дочерней компании ТОО "Недра Казахстана", и, таким образом, также получила контроль над этой компанией.

## 6. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств обеих компаний (в тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	151
Запасы	49
Дебиторская задолженность	1 890
Предоплата по налогу на прибыль	23
Прочие оборотные активы	2
Денежные средства и их эквиваленты	536
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 234)
Задолженность по налогам	(14)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>1 403</b>
За вычетом: неконтрольной доли участия	(338)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>1 065</b>
Отрицательный гудвил, возникший в результате приобретения	1 413
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>2 478</b>

Отток денежных средств в результате приобретения составил 1 942 тыс. евро (стоимость приобретения в размере 2 478 тыс. евро за вычетом денежных средств и их эквивалентов в сумме 536 тыс. евро, полученных вместе с приобретенной компанией). Гудвил, возникший в результате приобретения ТОО "Казэнергоресурс", составил 1 413 тыс. евро.

В результатах деятельности Группы с даты приобретения по 31 декабря 2009 года была учтена выручка ТОО "Казэнергоресурс" в размере 3 742 тыс. евро и полученная им чистая прибыль в размере 219 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2009 года, в выручке и результатах деятельности Группы за 2009 год была бы учтена оценочная выручка ТОО "Казэнергоресурс" в размере 10 463 тыс. евро и его оценочная чистая прибыль в размере 779 тыс. евро.

### ***Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в Interenergo B.V. и ЗАО "Электрические сети Армении"***

В марте 2009 года ES Georgia Holdings B.V., предприятие Группы, приобрело у третьей стороны долю участия в размере 33,3% в Interenergo B.V., предприятии Группы. Общая сумма, уплаченная за приобретение, составила 1 290 тыс. долл. США (1 020 тыс. евро). В результате этой операции доля Группы в Interenergo B.V. составила 100%. В результате операции Группа приобрела ранее не принадлежавшую ей долю, не обеспечивающую контроль, в размере 33,3% в Interenergo B.V. и ЗАО "Электрические сети Армении" на сумму 5 829 тыс. евро.

### ***Выбытие компаний Группы***

21 декабря 2009 года Группа реализовала 90%-ую долю участия в АО "Интер РАО ЕЭС Украина" и его дочерней компании Technoelectrika S.R.L.

Приток денежных средств в результате выбытия составил 12 тыс. евро. Доход от выбытия в размере 814 тыс. евро был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## 7.Основные средства

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная/переоцененная стоимость</b>						
На 31 декабря 2008 г.	264 664	194 869	688 971	52 320	241 061	1 441 885
Изменение представления	-	-	-	-	(31)	(31)
На 1 января 2009 г.	264 664	194 869	688 971	52 320	241 030	1 441 854
Поступления	16	3	3	111	92 425	92 558
Перевод между категориями	810	5 742	6 777	2 771	(16 100)	-
Выбытие	(499)	(245)	(202)	(588)	(2 043)	(3 577)
Курсовая разница	(10 685)	(15 661)	(35 314)	(2 926)	(14 884)	(79 470)
На 30 июня 2009 г.	254 306	184 708	660 235	51 688	300 428	1 451 365
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	-	1 925	45 819	219	-	47 963
На 31 декабря 2009 г.	303 626	165 376	555 061	39 856	244 770	1 308 689
Изменение представления	-	-	-	-	(1 898)	(1 898)
Изменения в результате развернутого представления	(2 175)	(56)	1 217	363	-	(651)
На 1 января 2010 г.	301 451	165 320	556 278	40 219	242 872	1 306 140
Переклассификация	(5)	-	7	1	(3)	-
Поступления	11	16	14	85	86 092	86 218
Перевод между категориями	1 651	6 999	12 334	3 456	(24 440)	-
Выбытие	(70)	(202)	(477)	(175)	(462)	(1 386)
Курсовая разница	41 535	26 816	79 178	5 748	41 053	194 330
На 30 июня 2010 г.	344 573	198 949	647 334	49 334	345 112	1 585 302
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	-	3 538	45 422	45	-	49 005
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
На 1 января 2009 г.	(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)
Выбытие	118	22	42	133	-	315
Курсовая разница	576	1 995	5 745	720	23	9 059
На 30 июня 2009 г.	(26 608)	(20 936)	(153 129)	(14 685)	(136)	(215 494)
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	-	(252)	(11 055)	(104)	-	(11 411)
На 31 декабря 2009 г.	(2 427)	(78)	(304)	(668)	2	(3 475)
Изменения в результате развернутого представления	2 175	56	(1 217)	(363)	-	651
На 1 января 2010 г.	(252)	(22)	(1 521)	(1 031)	2	(2 824)
Переклассификация	1	7	(3)	(3)	(2)	-
Амортизационные отчисления	(4 188)	(5 864)	(32 182)	(2 681)	-	(44 915)
Выбытие	3	8	9	79	-	99
Курсовая разница	(278)	(451)	(1 910)	(262)	-	(2 901)
На 30 июня 2010 г.	(4 714)	(6 322)	(35 607)	(3 898)	-	(50 541)
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	-	(241)	(3 042)	(23)	-	(3 306)
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 30 июня 2009 г.	227 698	163 772	507 106	37 003	300 292	1 235 871
На 31 декабря 2009 г.	301 199	165 298	554 757	39 188	242 874	1 303 316
На 30 июня 2010 г.	339 859	192 627	611 727	45 436	345 112	1 534 761

## 7. Основные средства (продолжение)

В представленной выше информации суммы накопленной амортизации (суммированные с накопленными убытками от обесценения) на дату переоценки были вычтены из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость пересчитана до переоцененной стоимости актива.

В категории "Земля и здания" отражена земля в сумме 9 723 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 8 495 тыс. евро).

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2010 года такие авансы составили 38 610 тыс. евро (включая 23 258 тыс. евро по ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и 8 533 тыс. евро по ЗАО "Электрические сети Армении") (на 31 декабря 2009 г.: 42 522 тыс. евро).

### (а) Переоценка и обесценение

По мнению руководства, созданный резерв под обесценение представляет собой максимально точную оценку влияния обесценения, обусловленного экономическими условиями, сложившимися на данный момент в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность, а также ожиданиями относительно будущей операционной деятельности.

На 30 июня 2010 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости основных средств. Для этих целей тесты на рентабельность, выполненные Группой в рамках переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2009 года, были проведены повторно с учетом изменений в ключевых допущениях, использованных для переоценки, возникших в течение последующих шести месяцев. Ниже представлена дополнительная информация по основным допущениям.

#### *ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"*

Тестирование на предмет обесценения проводилось для четырех крупнейших подразделений, генерирующих денежные потоки и являющихся филиалами Материнской компании: Сочинской ТЭС, Ивановской ТЭЦ, Северо-Западной ТЭЦ и Калининградской ТЭЦ-2.

В отношении Северо-Западной ТЭЦ и Калининградской ТЭЦ-2 было получено подтверждение того, что оценочные результаты за 2010 год основаны на фактических данных, имевшихся на 30 июня 2010 года, макроэкономические показатели и оценки будущих показателей соответствуют ключевым допущениям, использованным при переоценке основных средств, проведенной по состоянию на 31 декабря 2009 года, и, соответственно, не было выявлено каких-либо признаков обесценения.

В отношении Сочинской ТЭС и Ивановской ТЭЦ оценочные объемы производства электроэнергии в 2010 году, основанные на фактических данных, имевшихся на 30 июня 2010 года, были ниже показателей, использованных при переоценке основных средств по состоянию на 31 декабря 2009 года. Основной причиной является более длительный, чем было запланировано, ремонт в первом полугодии 2010 года.

Для оценки возмещаемой стоимости основных средств этих филиалов был выполнен в полном объеме тест на рентабельность. При этом использовались следующие ключевые допущения:

- ☐ Применяемая ставка дисконтирования, равная средневзвешенной стоимости капитала, составляет 13,43% годовых (на 31 декабря 2009 г.: 13,40%);
- ☐ Темпы роста регулируемых тарифов и рыночных цен на электроэнергию ожидаются в диапазоне от 12% до 23% в год в период с 2011 по 2016 год и в диапазоне от 5% до 4% в последующие годы;
- ☐ Ожидается, что закупочные цены на газ будут расти на 12%-23% в год в период с 2011 по 2016 год и на 5%-4% в последующие годы;
- ☐ Ожидается, что цены на мощность будут расти на 5%-6% в год в период с 2011 по 2016 год и на 5%-4% в последующие годы;

В результате проведения теста на рентабельность в отношении Сочинской ТЭС и Ивановской ТЭЦ не было выявлено обесценения.



## 7. Основные средства (продолжение)

### *ЗАО "Электролуч"*

На 30 июня 2010 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости основных средств и инвестиционной собственности ЗАО "Электролуч". Для этой цели при проведении теста на рентабельность использовались следующие ключевые допущения:

- ☐ Период прогнозирования составляет 6 лет;
- ☐ Первоначальная базовая ставка арендной платы принята равной 800 долл. США за квадратный метр с последующим ростом на 5%-8% в год;
- ☐ Для целей прогноза предполагается, что доля сдаваемых в аренду площадей составит 31% на 30 июня 2010 года и впоследствии увеличится до 95% во втором квартале 2012 года. После 2011 года ожидается использование под аренду всех имеющихся площадей;
- ☐ Ставка дисконтирования для периода строительства установлена на уровне 25%-35%; для периода операционной деятельности применяется ставка дисконтирования в размере 14%;
- ☐ Для расчета стоимости в постпрогнозный период использован коэффициент капитализации в размере 10%.

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство не выявило каких-либо признаков обесценения основных средств.

### *ЗАО "Молдавская ГРЭС"*

На 30 июня 2010 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости основных средств ЗАО "Молдавская ГРЭС", являющегося одним из дочерних предприятий Группы. В течение периода по 30 июня 2010 года производственные мощности ЗАО "Молдавская ГРЭС" были загружены примерно на 19%, при этом признанная в отчетности выручка составила 66 128 тыс. евро. Руководство ведет активный поиск новых рынков сбыта для этого предприятия.

По результатам оценки руководство пришло к выводу, что, несмотря на ухудшение краткосрочных торговых операций этого дочернего предприятия, наблюдаемый краткосрочный эффект не является достаточным для признания обесценения его активов, принимая во внимание торговые операции, ожидаемые в долгосрочной перспективе.

Однако в августе 2010 года был издан указ Президента, устанавливающий повышение закупочных цен на газ на 15,9% с 1 января 2011 года. Поскольку данный указ предусматривает повышение цены на газ, выраженной в национальной валюте, а все договоры на экспорт электроэнергии заключены в долларах США, руководство твердо уверено в том, что общее влияние данных изменений на финансовое положение предприятия будет минимальным:

- 14 ЗАО "Молдавская ГРЭС" ведет переговоры о внесении поправок в указ Президента;
- 15 По оценкам руководства, фиксированный внутренний обменный курс доллара США по отношению к национальной валюте, вероятно, будет привязан к рыночному курсу, и в результате повышение цены, выраженной в национальной валюте, компенсируется за счет снижения ее курса.

Если бы резерв под обесценение рассчитывался исключительно на основе текущего объема торговых операций и уровня цен, в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за период по 30 июня 2010 года был бы признан дополнительный резерв под обесценение в размере 28 737 тыс. евро.

### *Прочие компании*

Для оценки возмещаемой стоимости основных средств ЗАО "Электрические сети Армении", ООО "Мтквари Энергетика" и АО "Теласи" было получено подтверждение того, что оценочные результаты, а также макроэкономические показатели и оценки будущих показателей в отношении 2010 года, использованные при проведении тестов на рентабельность для цели переоценки, выполненной по

состоянию на 31 декабря 2009 года, соответствуют фактическим данным, имевшимся на 30 июня 2010 года, и, соответственно, признаков обесценения выявлено не было.

**(б) Обеспечение**

По состоянию на 30 июня 2010 года ЗАО "Электрические сети Армении" передало основные средства балансовой стоимостью 3 731 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 3 087 тыс. евро) в качестве обеспечения по некоторым полученным им кредитам.

## 8. Инвестиционная собственность

Изменения в составе инвестиционной собственности в отчетный период представлены следующим образом:

<b>На 1 января 2010 г.</b>	<b>56 241</b>
Поступления	1 202
Восстановление обесценения, признанного в предыдущий период	4 502
Амортизационные отчисления	(233)
Курсовая разница	7 707
<b>На 30 июня 2010 г.</b>	<b>69 419</b>

В 2009 году Группа отразила в учете инвестиционную собственность в результате приобретения нового дочернего предприятия ЗАО "Электролuch" (см. Примечание 6). Приобретенная собственность представляет собой комплекс из семи офисных зданий, расположенных в Москве и находящихся на различных этапах строительства, которые Группа планирует сдавать в аренду. Одно из этих зданий будет частично занято собственником, а частично сдано в аренду. Часть здания, которую будет занимать Группа для собственных целей, отражается в учете в составе основных средств, а та часть, которая будет сдаваться в аренду, отражена как инвестиционная собственность.

### (а) Предполагаемая первоначальная стоимость

Инвестиционная собственность первоначально признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Справедливая стоимость была определена независимым оценщиком с использованием доходного подхода и подхода, основанного на сравнительном анализе продаж. После первоначального признания инвестиционная собственность отражается по сумме затрат на приобретение за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Инвестиционная собственность с балансовой стоимостью 31 637 тыс. евро представляет собой два здания, которые полностью построены и находятся в эксплуатации по состоянию на 30 июня 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: 24 866 тыс. евро). Инвестиционная собственность с балансовой стоимостью 37 782 тыс. евро на 30 июня 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: 31 375 тыс. евро) представляет собой пять строящихся зданий, которые были классифицированы как инвестиционная собственность в соответствии с поправкой к МСФО (IAS) 40 "Инвестиционная собственность", вступившей в силу с 1 января 2009 года.

На 30 июня 2010 года справедливая рыночная стоимость инвестиционной собственности составляет 46 741 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 48 954 тыс. евро).

### (б) Обесценение

На 30 июня 2010 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости инвестиционной собственности ЗАО "Электролuch". Использованные для этой цели ключевые допущения, относящиеся к ЗАО "Электролuch", приведены в Примечании 7.

Исходя из этих допущений, руководство определяло возмещаемую стоимость каждого здания, рассматривая его в качестве отдельного подразделения, генерирующего денежные потоки.

Возмещаемая стоимость зданий 1, 3 и 4 оказалась выше их остаточной стоимости. Убыток от обесценения в размере 4 520 тыс. евро, признанный в отношении этих зданий на 31 декабря 2009 года, был восстановлен по состоянию на 30 июня 2010 года. Возмещаемая стоимость здания 2 оказалась ниже его остаточной стоимости. В отношении этого здания на 30 июня 2010 года был признан убыток от обесценения в размере 18 тыс. евро. Возмещаемая стоимость зданий 6 и 7 с учетом использованных допущений оказалась сопоставима с их остаточной стоимостью. Соответственно, в отношении этих зданий не признавался убыток от обесценения и не восстанавливался убыток от обесценения, признанный в предыдущий период. На 30 июня 2010 года в консолидированном отчете о совокупном доходе был признан итоговый результат, представляющий собой доход в размере 4 502 тыс. евро (см. Примечание 24).

Основные факторы, вызвавшие необходимость восстановления ранее признанного убытка от обесценения и признания убытка от обесценения в отношении указанных выше офисных зданий, включают соответственно: повышение базовой арендной ставки, определенной новыми договорами аренды, и увеличение капитальных вложений для завершения строительства этих зданий. По мнению

руководства, указанные выше корректировки обесценения отражают максимально точную оценку стоимости инвестиционной собственности с учетом изменения экономических условий по сравнению с 2009 годом.

## 8. Инвестиционная собственность (продолжение)

Общий доход, полученный от сдачи в аренду инвестиционной собственности, за шесть месяцев 2010 года составил 2 017 тыс. евро. Ниже представлены будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды:

Менее 1 года	2 940
От 1 года до 5 лет	8 276
Более 5 лет	2 471
<b>Итого арендные платежи к получению по договорам операционной аренды</b>	<b>13 687</b>

На 30 июня 2010 года в отношении инвестиционной собственности было заключено три долгосрочных и три краткосрочных договора аренды. Хотя договоры аренды заключены на периоды до 2018 года, арендные платежи по этим договорам устанавливаются дополнительными соглашениями на сроки до двух лет.

На 30 июня 2010 года Группа имела договорные обязательства на приобретение или строительство инвестиционной собственности, а также ее ремонт, текущее обслуживание и улучшение на сумму 16 519 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 6 454 тыс. евро).

## 9. Нематериальные активы

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<i><b>Первоначальная стоимость</b></i>				
На 1 января 2009 г.	34 247	6 703	410	41 360
Поступления	-	1 274	200	1 474
Выбытие	-	(84)	-	(84)
Курсовая разница	(14)	(540)	(14)	(568)
На 30 июня 2009 г.	<b>34 233</b>	<b>7 353</b>	<b>596</b>	<b>42 182</b>
На 1 января 2010 г.	35 694	8 501	497	44 692
Переклассификация первоначальной стоимости из категории "Прочее" в категорию "Программное обеспечение"	-	39	(39)	-
Поступления	-	908	13	921
Курсовая разница	228	1 306	58	1 592
На 30 июня 2010 г.	<b>35 922</b>	<b>10 754</b>	<b>529</b>	<b>47 205</b>
<i><b>Амортизация и обесценение</b></i>				
На 1 января 2009 г.	-	(2 077)	(153)	(2 230)
Амортизационные отчисления	-	(726)	(110)	(836)
Выбытие	-	84	-	84
Курсовая разница	-	159	7	166
На 30 июня 2009 г.	-	<b>(2 560)</b>	<b>(256)</b>	<b>(2 816)</b>
На 1 января 2010 г.	(7 917)	(3 314)	(298)	(11 529)
Переклассификация амортизации из категории "Прочее" в категорию "Программное обеспечение"	-	(31)	31	-
Амортизационные отчисления	-	(901)	(59)	(960)
Выбытие	-	-	-	-
Курсовая разница	(200)	(560)	(39)	(799)
На 30 июня 2010 г.	<b>(8 117)</b>	<b>(4 806)</b>	<b>(365)</b>	<b>(13 288)</b>
<i><b>Остаточная стоимость</b></i>				
На 30 июня 2009 г.	<b>34 233</b>	<b>4 793</b>	<b>340</b>	<b>39 366</b>
На 31 декабря 2009 г.	<b>27 777</b>	<b>5 187</b>	<b>199</b>	<b>33 163</b>
На 30 июня 2010 г.	<b>27 805</b>	<b>5 948</b>	<b>164</b>	<b>33 917</b>

## 9. Нематериальные активы (продолжение)

Амортизационные отчисления включены в операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Балансовая стоимость гудвила по состоянию на 30 июня 2010 года представляет собой гудвил, возникший при приобретении ООО "Энергоспецсервисобслуживание" в 2005 году в сумме 257 тыс. евро; и при приобретении UAB INTER RAO Lietuva (ранее – ERC) в 2008 году в сумме 33 997 тыс. евро; а также при приобретении ТОО "Казэнергоресурс" в 2009 году в сумме 1 668 тыс. евро.

Накопленное обесценение гудвила представляет собой убыток в результате снижения возмещаемой стоимости гудвила, возникшего при приобретении UAB INTER RAO Lietuva (ранее – ERC) и ТОО "Казэнергоресурс", в сумме 6 449 тыс. евро и 1 668 тыс. евро соответственно, убыток был признан на 31 декабря 2009 года.

Гудвил в сумме 33 997 тыс. евро, возникший в результате приобретения UAB INTER RAO Lietuva, был признан Группой в качестве нематериального актива, так как для Группы существует возможность реализации эффекта синергии в результате использования позиции Группы как экспортера российской электроэнергии и потенциала UAB INTER RAO Lietuva по реализации импортированной электроэнергии на литовском электроэнергетическом рынке.

На 30 июня 2010 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к UAB INTER RAO Lietuva. Для целей тестирования на обесценение гудвил был отнесен к UAB INTER RAO Lietuva как отдельному подразделению, генерирующему денежные потоки.

Тест на обесценение был проведен исходя из следующих основных допущений:

- ☐ UAB INTER RAO Lietuva ведет деятельность по торговле электроэнергией, включая импортные поставки из электроэнергетической системы Российской Федерации на электроэнергетический рынок Литовской Республики, а также экспортные поставки с электроэнергетического рынка Литовской Республики в другие страны Балтийского региона;
- ☐ Начиная с 2010 года, на рынке электроэнергетики Литовской Республики произойдут значительные изменения в связи с закрытием Игналинской атомной электростанции в конце 2009 года. Игналинская АЭС была основным генерирующим предприятием в Литве и Балтийском регионе, на ее долю приходилось до 70% от общего объема производства электроэнергии в данном регионе. Дефицит электроэнергии, который возникает в связи с закрытием Игналинской электростанции, будет покрыт частично за счет увеличения производства литовскими электростанциями и частично за счет увеличения импорта электроэнергии в энергетическую систему Литвы из соседних систем, в основном из электроэнергетической системы Российской Федерации, обладающей значительным экспортным потенциалом. В соответствии с прогнозами спроса на электроэнергию ежегодный темп роста спроса составит в среднем 3% и к 2019 году увеличится с текущего уровня, составляющего приблизительно 8,0 тыс. ГВт, до примерно 9,9 тыс. ГВт. Ожидается, что начиная с 2010 года и до 2019 года годовой объем импорта электроэнергии в Литву вырастет до 6 тыс. ГВт, при этом 81% данного объема будет обеспечиваться за счет поставок UAB INTER RAO Lietuva;
- ☐ Предполагается, что данный объем поставок обеспечит валовую маржу в размере 9,8%, так как указанный выше объем позволяет ERC осуществлять продажу электроэнергии в периоды максимального спроса, когда можно получить более высокую рентабельность поставок;
- ☐ При тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 17,6% (на 31 декабря 2009 г.: 17,9%).

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство пришло к выводу об отсутствии признаков обесценения указанного гудвила на 30 июня 2010 года.

## 10. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании

Информация об инвестициях в ассоциированные и совместно контролируемые компании и изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

	Статус	Страна	Доля голосующих акций	
			30 июня 2010 г.	30 июня 2009 г.
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Совместно контролируемая компания	Казахстан	50,00%	50,00%
UAB Alproka	Ассоциированная компания	Литва	49,99%	49,99%
ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Совместно контролируемая компания	Кыргызская Республика	50,00%	50,00%
ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	50,00%
ОАО "ТГК-11"	Ассоциированная компания	Российская Федерация	32,78%	-
ООО "Интерэнергоэффект"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	-

  

	АО "Станция Экибастуз- ская ГРЭС-2"	ОАО "ТГК-11"	АО "Камбара- тинская ГЭС-1"	UAB Alproka	ООО "Интерэнер- гоэффект"	ЗАО "Промыш- ленная энергети- ческая компания"	Итого
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2009 г.</b>	<b>104 626</b>	-	-	<b>163</b>	-	<b>28</b>	<b>104 817</b>
Поступления	-	-	662	-	-	-	<b>662</b>
Доля переоценки основных средств и другие сопутствующие изменения в капитале	(648)	-	-	-	-	-	<b>(648)</b>
Доля в (убытке) / прибыли после налогообложения	(1 063)	-	-	97	-	(27)	<b>(993)</b>
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний	(2 904)	-	-	-	-	-	<b>(2 904)</b>
Курсовая разница	(19 599)	-	(3)	-	-	(1)	<b>(19 603)</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2009 г.</b>	<b>80 412</b>	-	<b>659</b>	<b>260</b>	-	-	<b>81 331</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2010 г.</b>	<b>116 111</b>	<b>99 104</b>	<b>644</b>	<b>264</b>	-	-	<b>216 123</b>
Поступления	-	9 546	-	-	105	-	<b>9 651</b>
Доля в прибыли после налогообложения	12 916	1 996	32	33	-	69	<b>15 046</b>
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний	-	-	-	(297)	-	-	<b>(297)</b>
Курсовая разница	22 493	14 895	77	-	-	(6)	<b>37 459</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2010 г.</b>	<b>151 520</b>	<b>125 541</b>	<b>753</b>	-	<b>105</b>	<b>63</b>	<b>277 982</b>

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Ниже представлена финансовая информация по совместно контролируемому предприятию АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2":

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За двенадцать месяцев по 31 декабря 2009 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Внеоборотные активы	324 965	277 247	200 874
Оборотные активы	75 204	25 590	23 875
Долгосрочные обязательства	(76 978)	(65 778)	(58 800)
Краткосрочные обязательства	(20 151)	(4 837)	(5 126)
Выручка	68 272	65 418	32 188
Прибыль за период	25 832	4 258	(2 126)

# **10. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)**

## *ОАО "ТГК-11"*

Ниже представлена финансовая информация по ОАО "ТГК-11":

	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.</b>	<b>С даты приобретения по 31 декабря 2009 г.</b>
Внеоборотные активы	458 350	404 370
Оборотные активы	83 156	81 926
Долгосрочные обязательства	(78 624)	(66 672)
Краткосрочные обязательства	(79 901)	(88 172)
Выручка	265 384	97 508
Прибыль за период	6 089	10 043

На 30 июня 2010 года справедливая стоимость доли Группы в чистых активах ОАО "ТГК-11", определенная на основе рыночных котировок акций, составила 73 517 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 63 259 тыс. евро).

## *ЗАО "Промышленная энергетическая компания"*

Ниже представлена финансовая информация по ЗАО "Промышленная энергетическая компания":

	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.</b>
Внеоборотные активы	99	119	138
Оборотные активы	42	2	8
Краткосрочные обязательства	(15)	(137)	(198)
Выручка	-	136	67
Убыток за период	139	(69)	(104)

## *UAB Alproka*

Ниже представлена финансовая информация по UAB Alproka:

	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.</b>
Внеоборотные активы	59	66	109
Оборотные активы	796	1 320	2 177
Краткосрочные обязательства	(1 044)	(354)	(1 268)
Выручка	970	2 091	1 509
Прибыль за период	(64)	394	376

## *ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"*

В мае 2009 года Материнская компания и ЗАО "Электрические станции" (Кыргызская Республика) учредили ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1", зарегистрированное в Кыргызской Республике. Компания создана для завершения строительства Камбаратинской ГЭС в Кыргызской Республике.

Ниже представлена финансовая информация по ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1":

	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.</b>	<b>С даты учреждения по 31 декабря 2009 г.</b>	<b>С даты учреждения по 30 июня 2009 г.</b>
Внеоборотные активы	-	-	-
Оборотные активы	1 519	1 291	1 318
Краткосрочные обязательства	(12)	(3)	-
Прибыль за период	65	30	-



## 10. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

### ООО "Интерэнергоэффект"

2 марта 2010 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и Fenice S.p.A. (дочерняя компания, полностью принадлежащая Electricit  de France) создали совместно контролируемую компанию с целью реализации проектов в области энергоэффективности и энергосбережения. 2 июня 2010 года эта компания, ООО "Интерэнергоэффект", была зарегистрирована в Российской Федерации.

Ниже представлена финансовая информация по ООО "Интерэнергоэффект":

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.
Оборотные активы	209
Краткосрочные обязательства	-
Прибыль за период	-

## 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

### (а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различия между МСФО и соответствующим действующим законодательством по налогообложению приводят к возникновению определенных 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, исходя из ставок, вступивших или фактически вступивших в силу на конец отчетного периода.

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	Отложенные налоговые активы		Отложенные налоговые обязательства	
	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Основные средства	20 148	20 452	(14 153)	(12 494)
Инвестиционная собственность	-	-	(8 974)	(7 448)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	-	(30 408)	(22 927)
Прочие внеоборотные активы	-	-	(9 830)	-
Дебиторская задолженность	5 884	6 486	-	-
Налоговые убытки к переносу	2 173	789	954	329
Прочее	7 635	5 997	(659)	(365)
Налоговые активы/(обязательства)	<b>35 840</b>	<b>33 724</b>	<b>(63 070)</b>	<b>(42 905)</b>
Зачет налогов	(9 187)	(7 424)	9 187	7 424
	<b>26 653</b>	<b>26 300</b>	<b>(53 883)</b>	<b>(35 481)</b>

### (б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль

Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались по некоторым компаниям Группы, расположенным в Армении, Российской Федерации и Казахстане, в отношении следующих статей:

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Вычитаемые временные разницы	23 551	16 714
	<b>23 551</b>	<b>16 714</b>

Вычитаемые временные разницы, в основном, относятся к основным средствам. 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 использования данных налоговых активов.

# 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

## Изменение налогового эффекта временных разниц после зачета в течение года

Отложенные активы по налогу на прибыль:

	1 января 2009 г.	Признано в прибылях и убытках	Признано в прочих прибылях и убытках(в резерве по пересчету иностраннх валют)	Признано в прочих прибылях и убытках (в резерве по хеджированию)	30 июня 2009 г.
Основные средства	3 551	(974)	(129)	-	2 448
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	36	(28)	(2)	-	6
Дебиторская задолженность	3 091	(62)	5	-	3 034
Прочие статьи	994	50	29	222	1 295
Налоговые убытки к переносу	1 090	(1 078)	(12)	-	-
	<b>8 762</b>	<b>(2 092)</b>	<b>(109)</b>	<b>222</b>	<b>6 783</b>
	1 января 2010 г.	Признано в прибылях и убытках	Признано в прочих прибылях и убытках (в резерве по пересчету иностраннх валют)	Признано в прочих прибылях и убытках (в резерве по хеджированию)	30 июня 2010 г.
Основные средства	15 275	(5 859)	2 550	-	11 966
Дебиторская задолженность	5 273	(197)	676	-	5 752
Прочие статьи	5 752	106	809	543	7 210
Налоговые убытки к переносу	-	1 605	120	-	1 725
	<b>26 300</b>	<b>(4 345)</b>	<b>4 155</b>	<b>543</b>	<b>26 653</b>

Отложенные обязательства по налогу на прибыль:

	1 января 2009 г.	Признано в прибылях и убытках	Признано в прочих прибылях и убытках(в резерве по пересчету иностраннх валют)	Признано в прочих прибылях и убытках(в резерве на переоценку)	30 июня 2009 г.
Основные средства	(8 393)	1 183	738	-	(6 472)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(19 534)	794	3 843	130	(14 767)
Прочие статьи	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>
	1 января 2010 г.	Признано в прибылях и убытках	Признано в прочих прибылях и убытках (в резерве по пересчету иностраннх валют)	Признано в прочих прибылях и убытках (в резерве на переоценку)	30 июня 2010 г.
Основные средства	(7 319)	2 619	(1 271)	-	(5 971)
Инвестиционная собственность	(7 449)	(488)	(1 038)	-	(8 975)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(22 926)	(3 154)	(4 328)	-	(30 408)
Прочие внеоборотные активы	-	(9 830)	-	-	(9 830)
Прочие статьи	2 213	(946)	34	-	1 301
	<b>(35 481)</b>	<b>(11 799)</b>	<b>(6 603)</b>	<b>-</b>	<b>(53 883)</b>

## 11. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Группа признала временные разницы по основным средствам, связанные с расхождениями в нормах амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета и с различиями между справедливой стоимостью основных средств и их налоговой базой.

Отложенный актив по налогу на прибыль в сумме 543 тыс. евро был признан в составе прочего совокупного дохода в отношении резерва по хеджированию, отраженного Материнской компанией по состоянию на 30 июня 2010 года (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: 222 тыс. евро).

Отложенное обязательство по налогу на прибыль в сумме 9 830 тыс. евро было признано в отчете о совокупном доходе в составе расходов по отложенному налогу на прибыль (см. Примечание 26) в отношении опционов "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного в июне 2010 года (см. Примечание 17).

Группа не отразила отложенные обязательства по налогу на прибыль в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, т. к. Группа может контролировать сроки восстановления этих временных разниц и не намерена сторнировать их в обозримом будущем. По состоянию на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года соответствующие временные налоговые разницы составили 157 769 тыс. евро и 145 694 тыс. евро.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, после зачета, имеют следующие сроки реализации:

	<u>30 июня 2010 г.</u>	<u>31 декабря 2009 г.</u>
Отложенные активы по налогу на прибыль, включая:	26 653	26 300
- <i>Отложенные активы по налогу на прибыль, возмещаемые более чем через 12 месяцев</i>	21 859	22 091
- <i>Отложенные активы по налогу на прибыль, возмещаемые в течение 12 месяцев</i>	4 794	4 209
Отложенные обязательства по налогу на прибыль, включая:	(53 883)	(35 481)
- <i>Отложенные обязательства по налогу на прибыль, возмещаемые более чем через 12 месяцев</i>	(40 238)	(23 236)
- <i>Отложенные обязательства по налогу на прибыль, возмещаемые в течение 12 месяцев</i>	<u>(13 645)</u>	<u>(12 245)</u>

## 12. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>		
Долгосрочные займы выданные (включая проценты)	51 807	28 371
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(169)	(61)
Долгосрочные займы выданные (включая проценты), нетто	51 638	28 310
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 248	5 939
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(3 100)	(3 121)
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	3 148	2 818
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	11 321	7 281
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(6 770)	(4 328)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	4 551	2 953
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	2 092	1 845
Долгосрочные производные финансовые инструменты – активы	49 017	-
	<b>110 446</b>	<b>35 926</b>
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>		
Долгосрочные авансы поставщикам и предоплата	1 154	-
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	-	-
Долгосрочные авансы поставщикам и предоплата, нетто	1 154	-
Налоги к возмещению – долгосрочная часть	239	-
Прочие внеоборотные активы	3 793	235 083
	<b>5 186</b>	<b>235 083</b>
	<b>115 632</b>	<b>271 009</b>

В марте 2009 года Группа подписала соглашения с ОАО "РусГидро" и ОАО "ФСК ЕЭС", согласно которым права на акции ОАО "ОГК-1" были переданы ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" для цели управления этими активами в интересах ОАО "РусГидро" и ОАО "ФСК ЕЭС". Такая передача прав на акции не привела к потере ОАО "РусГидро" и ОАО "ФСК ЕЭС" прав собственности на указанные акции или к переходу к Группе возможности оказывать на них существенное влияние.

На 30 июня 2010 года долгосрочные займы выданные включали заем в размере 51 615 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 28 303 тыс. евро), выданный Материнской компанией ОАО "ОГК-1", активы которой находятся в доверительном управлении Группы (см. Примечания 31 (г) и 32), с плавающей процентной ставкой, равной ставке рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации плюс 2,76% годовых. Срок погашения данного займа был продлен до декабря 2019 года.

На 30 июня 2010 года в составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражены инвестиции в акции ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" (Таджикистан) в сумме 2 025 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 1 782 тыс. евро). Увеличение инвестиций в ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" в сумме 243 тыс. евро представляет собой курсовую разницу, отраженную в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

## 12. Прочие внеоборотные активы (продолжение)

На 30 июня 2010 года в составе прочих внеоборотных активов отражена сумма 1 556 тыс. евро, которая представляет собой предоплату, внесенную на солидарные и индивидуальные счета в негосударственном пенсионном фонде и относящуюся к работающим сотрудникам (на 31 декабря 2009 г.: 1 370 тыс. евро). Суммы предоплаты предназначены для погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

На 31 декабря 2009 года в составе прочих внеоборотных активов была отражена сумма 231 505 тыс. евро, которая относится к строительству второго энергоблока на Калининградской ТЭЦ-2 (см. Примечание 21). На 30 июня 2010 года эта сумма перенесена в категорию прочих оборотных активов (см. Примечание 16), так как по условиям договора строительство должно завершиться к концу первого квартала 2011 года.

В составе долгосрочных производных финансовых инструментов отражена сумма 49 017 тыс. евро, которая представляет собой справедливую стоимость опционов "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного в июне 2010 года (см. Примечание 17).

Ниже представлено движение 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 2010 г.</b>	(3 121)	(61)	(4 328)	(7 510)
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	-	-	(2 461)	(2 461)
Восстановление резерва	379	-	-	379
Восстановление дисконта	-	-	584	584
Курсовая разница	(358)	(108)	(565)	(1 031)
<b>На 30 июня 2010 г.</b>	<b>(3 100)</b>	<b>(169)</b>	<b>(6 770)</b>	<b>(10 039)</b>
	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2009 г.</b>	(1 834)	(56)	(5 080)	(6 970)
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(434)	-	-	(434)
Восстановление дисконта	10	-	258	268
Курсовая разница	(6)	3	276	273
<b>На 30 июня 2009 г.</b>	<b>(2 264)</b>	<b>(53)</b>	<b>(4 546)</b>	<b>(6 863)</b>

Резерв под обесценение внеоборотных финансовых активов, в основном, отражает эффект дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков до их текущей стоимости.

## 13. Запасы

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Производственные запасы топлива	23 531	21 746
Запасные части	20 833	16 184
Материалы и расходные материалы	14 267	13 334
Прочие запасы	7 932	5 980
	<b>66 563</b>	<b>657 244</b>



#### 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые активы:</b>	<b>131 010</b>	<b>150 527</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	178 166	196 010
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(70 647)</i>	<i>(65 218)</i>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	107 519	130 792
Прочая дебиторская задолженность	28 106	24 325
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(6 469)</i>	<i>(6 098)</i>
Прочая дебиторская задолженность, нетто	21 637	18 227
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	1 651	1 514
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(202)</i>	<i>(6)</i>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	1 449	1 508
Дивиденды к получению	405	-
<b>Нефинансовые активы:</b>	<b>122 531</b>	<b>124 742</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	18 467	23 655
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(1 212)</i>	<i>(995)</i>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто	17 255	22 660
Краткосрочный НДС к возмещению	32 203	38 685
Предоплата по налогам	73 073	63 397
	<b>253 541</b>	<b>275 269</b>
<b>Итого резерв под обесценение</b>	<b>(78 530)</b>	<b>(72 317)</b>

На 30 июня 2010 года по строке "Предоплата по налогам" отражен НДС на общую сумму 72 037 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 62 822 тыс. евро; на 30 июня 2009 г.: 57 823 тыс. евро).

#### 14. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2010 г.</b>	<b>(65 218)</b>	<b>(995)</b>	<b>(6)</b>	<b>(6 098)</b>	<b>(72 317)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(10 122)	(114)	(170)	(241)	<b>(10 647)</b>
Восстановление резерва	11 250	21	-	268	<b>11 539</b>
Восстановление дисконта	-	-	-	224	<b>224</b>
Прибыль по курсовым разницам	(48)	11	-	32	<b>(5)</b>
Курсовая разница	(6 509)	(135)	(26)	(654)	<b>(7 324)</b>
<b>На 30 июня 2010 г.</b>	<b>(70 647)</b>	<b>(1 212)</b>	<b>(202)</b>	<b>(6 469)</b>	<b>(78 530)</b>

  

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>(65 509)</b>	<b>(1 204)</b>	<b>(66)</b>	<b>(4 980)</b>	<b>(71 759)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(2 655)	-	-	(318)	<b>(2 973)</b>
Восстановление резерва	3 623	185	-	137	<b>3,945</b>
Дебиторская задолженность списанная в течении года (учтенная на начало года)	-	-	-	38	<b>38</b>
Восстановление дисконта	2	-	-	23	<b>25</b>
Прибыль по курсовым разницам	53	-	-	32	<b>85</b>
Курсовая разница	234	41	1	(9)	<b>267</b>
<b>На 30 июня 2009 г.</b>	<b>(64 252)</b>	<b>(978)</b>	<b>(65)</b>	<b>(5 077)</b>	<b>(70 372)</b>

Ниже приведен анализ балансовой стоимости указанных выше финансовых активов:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
<b>На 30 июня 2010 г.</b>					
Не просроченные и не обесцененные	85 833	1 624	16 522	405	104 384
Просроченные, но не обесцененные	11 123	-	618	-	11 741
Просроченные и обесцененные	81 210	27	10 966	-	92 203
<b>Итого</b>	<b>178 166</b>	<b>1 651</b>	<b>28 106</b>	<b>405</b>	<b>208 328</b>



#### 14. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>				
Не просроченные и не обесцененные	92 849	1 503	8 385	<b>102 737</b>
Просроченные, но не обесцененные	16 605	-	1 554	<b>18 159</b>
Просроченные и обесцененные	86 556	11	14 386	<b>100 953</b>
<b>Итого</b>	<b>196 010</b>	<b>1 514</b>	<b>24 325</b>	<b>221 849</b>

На 30 июня 2010 года дебиторская задолженность в размере 11 741 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 18 159 тыс. евро) была просрочена, но не обесценена. К этой категории относится задолженность нескольких независимых контрагентов, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<b>Просроченная, но не обесцененная</b>	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
До 3 месяцев	10 871	16 621
От 3 до 6 месяцев	88	714
От 6 до 12 месяцев	782	824
<b>Итого</b>	<b>11 741</b>	<b>18 159</b>

Обесцененная дебиторская задолженность в основном включает суммы к получению от оптовых покупателей. По оценкам руководства, часть дебиторской задолженности данной категории предположительно будет погашена. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<b>Просроченная и обесцененная</b>	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
До 3 месяцев	13 351	16 003
От 3 до 6 месяцев	6 691	7 035
От 6 до 12 месяцев	12 408	9 521
Свыше 12 месяцев	59 753	68 393
<b>Итого</b>	<b>92 203</b>	<b>100 952</b>

Группа не имеет залога или иного обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

#### 15. Денежные средства и их эквиваленты

	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	619 230	84 225
Валютные банковские счета	77 841	66 247
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	21 527	39 724
Прочие денежные средства и их эквиваленты	12 966	-
	<b>731 564</b>	<b>190 196</b>

По статье "Прочие денежные средства и их эквиваленты" отражена сумма 12 966 тыс. евро, относящаяся к векселю ОАО "Московский кредитный банк", приобретенному Материнской компанией 24 июня 2010 года; общая номинальная стоимость векселя составляет 500 млн. руб. или 13 094 тыс. евро, срок погашения наступает 22 сентября 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: ноль).

## 15. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

Ниже в таблицах представлены имеющиеся у Группы остатки денежных средств и их эквивалентов. Эти остатки не просрочены и не обесценены:

Финансовое учреждение	Кредитный рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
ОАО "Сбербанк России"	BBB/Стабильный/F3	Fitch	324 639	58 368
ЗАО "Пересвет банк"	Не имеет рейтинга	Не имеет рейтинга	114 529	30 899
ОАО "Московский кредитный банк"	B+/Стабильный/B	Fitch	92 987	-
ОАО "АБ "Россия"	E+/Not Prime/B2	Moody's	70 586	-
ОАО "Альфа-Банк"	BB/Стабильный/B	Fitch	27 086	10 866
ОАО "Газпромбанк"	BB/Стабильный/B	Standard&Poor's	22 422	20 702
ОАО "Русь-Банк"	Не имеет рейтинга	Не имеет рейтинга	13 491	7 434
PLC Nordea Bank Finland	AA- /Стабильный/A-1	Standard&Poor's	13 094	2 252
ОАО "НОМОС-БАНК"	BB-/Стабильный/B	Fitch	10 545	7 175
Commerzbank AG	A/Негативный/C+	Moody's	9 357	1
АО "Банк Грузии"	A/Негативный/A-1	Standard&Poor's	5 001	2 113
Swedbank AB	A/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	4 442	-
KOR STANDARD BANK	B+/Стабильный/B	Fitch	3 761	-
ЗАО "Америабанк"	Не имеет рейтинга	Не имеет рейтинга	3 358	-
SEB AB	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	3 027	5 730
ING Bank NV	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	3 015	476
ЗАО "Банк ВТБ (Армения)"	BBB/Негативный/A-3	Standard&Poor's	1 916	186
ГК "Внешэкономбанк"	BBB/Стабильный/F3	Fitch	1 678	4 117
АО "Казинвестбанк"	B-/Негативный/C	Standard&Poor's	1 540	944
ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"	Не имеет рейтинга	Не имеет рейтинга	125	4 220
ОАО "Еврофинанс Моснарбанк"	B+/Стабильный/B	Fitch	39	7 602
ЗАО "Коммерцбанк (Евразия)"	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	-	4 880
ОАО "Петрокоммерцбанк"	B+/Стабильный/B	Standard&Poor's	-	11 524
Прочие			4 926	10 707
			<b>731 564</b>	<b>190 196</b>

Банковские депозиты с первоначальным сроком не более трех месяцев по состоянию на 31 декабря 2009 года

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозитов
ОАО "Газпромбанк"	4,00%	15 903
ОАО "Петрокоммерцбанк"	3,50%	11 524
ЗАО "Коммерцбанк (Евразия)"	3,50%	4 149
ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"	3,75%	4 148

SEB AB

4,65%

4 000

---

**39 724**

---

## 15. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

Банковские депозиты с первоначальным сроком не более 3-х месяцев по состоянию на 30 июня 2010 года

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозитов
PLC Nordea Bank Finland	2,50%	11 784
Swedbank AB	0,46%	4 186
ЗАО "Америабанк"	7,00%	3 358
ЗАО "Банк ВТБ (Армения)"	4,70%	1 908
Swedbank AB	0,33%	212
ОАО Банк "Возрождение"	4,50%	79
		<b>21 527</b>

## 16. Прочие оборотные активы

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Денежные средства, ограниченные в использовании	7 150	6 180
Краткосрочные производные финансовые инструменты	74	-
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	3 592	691
Прочее	428 158	2 593
	<b>438 974</b>	<b>9 464</b>

На 30 июня 2010 года остаток по статье "Денежные средства, ограниченные в использовании" включает средства на депозите в банках ОКО Bank (обеспечение в пользу Fingrid) и Nordea (обеспечение в пользу Nord Pool и других лиц) на общую сумму 2 942 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 3 426 тыс. евро).

На 30 июня 2010 года остаток по статье "Денежные средства, ограниченные в использовании" включает средства на депозите в ЗАО "АКБА" (обеспечение в пользу AREVA Energietechnik GmbH по договору о поставке оборудования) и ЗАО "Банк ВТБ (Армения)" (обеспечение в пользу ЕБРР по кредитному договору) на сумму 2 637 тыс. евро и 1 542 тыс. евро соответственно (на 31 декабря 2009 г.: 2 219 тыс. евро и 496 тыс. евро соответственно).

На 30 июня 2010 года в составе прочих оборотных активов отражена сумма 361 217 тыс. евро, которая относится к строительству второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 (см. Примечание 21). На 31 декабря 2009 года соответствующая сумма 231 505 тыс. евро была включена в состав прочих внеоборотных активов (см. Примечание 12).

По статье "Прочие оборотные активы" отражена сумма 64 601 тыс. евро, относящаяся к пяти равноценным краткосрочным векселям ООО "Росгосстрах", приобретенным Материнской компанией 28 июня 2010 года; общая номинальная стоимость векселей составляет 2 500 млн. руб. или 65 469 тыс. евро, срок погашения наступает 4 октября 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: ноль).

## 17. Капитал

### Акционерный капитал

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	2 893 027 370 229	2 274 113 845 013
Номинальная стоимость (в рублях)	0,0281	0,0281

### Движение размещенных акций (в тыс. штук)

	Размещенные акции	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Итого
1 января 2009 г.	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390
31 декабря 2009 г.	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390
	Размещенные акции	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Итого
1 января 2010 г.	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390
Выпуск дополнительных обыкновенных акций	618 913 525	-	618 913 525
Выкуп собственных акций у акционеров в рамках плана опционов на акции	-	4 330 897	4 330 897
30 июня 2010 г.	2 893 027 370	(93 733 558)	2 799 293 812

Собрание акционеров, состоявшееся 21 декабря 2009 года, одобрило выпуск 1,6 млрд. дополнительных обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая. 27 апреля 2010 года Совет директоров Материнской компании утвердил цену размещения дополнительных обыкновенных акций в размере 0,0402 руб. за акцию. Акционеры Материнской компании выкупили по преимущественному праву 89 610 млн. акций общей стоимостью 3 602 млн. руб. или 94 150 тыс. евро. 18 июня 2010 года ГК "Внешэкономбанк" приобрела по закрытой подписке 529 303 млн. акций общей стоимостью 21 278 млн. руб. или 556 122 тыс. евро. Денежные средства, полученные от ГК "Внешэкономбанк", будут использованы для финансирования инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС посредством участия ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в дополнительном выпуске акций ОАО "ОГК-1" в четвертом квартале 2010 года.

Поскольку права собственности на выпущенные акции не зарегистрированы, несмотря на то, что все выпущенные акции были полностью оплачены на 30 июня 2010 года, сумма, относящаяся к выпущенным акциям, отражена в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете об изменениях в капитале по статье "Акционерный капитал: незарегистрированные акции".

На 30 июня 2010 года общее количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций Компании составило 15 400 000 000 тыс. штук (на 31 декабря 2009 г.: 4 631 258 360 тыс. штук).

### Опционы "пут" и "колл"

В июне 2010 года Группа заключила с ГК "Внешэкономбанк" соглашение о предоставлении опционов "пут" и "колл" в соответствии с которым:

ГК "Внешэкономбанк" предоставляет Группе безотзывное право (опцион "колл") на покупку в любой момент времени в течение шестилетнего периода по цене опциона "колл" всех акций, приобретенных ГК "Внешэкономбанк" по закрытой подписке (см. выше) и находящихся в собственности ГК "Внешэкономбанк" к соответствующей дате; цена опциона "колл" представляет собой наибольшую из следующих переменных величин на дату исполнения: а) цена опциона "пут", б) цена опциона "пут" плюс 20%, умноженная на средневзвешенную цену акции ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на ММВБ за шесть месяцев минус цена опциона "пут", в) цена опциона "пут" плюс 20%, увеличенная на сумму дохода от продажи на рынке акций в рамках данного опциона, минус цена опциона "пут".

## 17. Капитал (продолжение)

Группа предоставляет ГК "Внешэкономбанк" безотзывное право (опцион "пут") на продажу по цене опциона "пут" части или всех акций, приобретенных ГК "Внешэкономбанк" по закрытой подписке; это право может быть исполнено ГК "Внешэкономбанк" в течение трех лет, следующих за первыми тремя годами после даты приобретения акций; право может быть исполнено раньше, если Группа не будет приобретать дополнительные акции ОАО "ОГК-1" общей стоимостью 21 278 млн. руб.; цена опциона "пут" определяется на основании цены приобретения в размере 0,0402 руб., скорректированной на процентную ставку Центрального банка Российской Федерации + 1% за период.

На 30 июня 2010 года Группа не имела намерения исполнять опцион "колл" и оценивала вероятность исполнения ГК "Внешэкономбанк" опциона "пут" как низкую.

**Собственные акции, выкупленные у акционеров.** На 30 июня 2010 года в собственности Группы находилось 93 733 558 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 2 633 695 тыс. руб. или 71 402 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 98 064 455 тыс. акций на сумму 2 755 383 тыс. руб. или 74 701 тыс. евро). Собственные акции были получены Группой в результате реорганизации Материнской компании в предыдущие периоды. Все собственные акции, выкупленные у акционеров, принадлежат одному из дочерних предприятий, находящемуся в полной собственности Компании.

В течение шести месяцев по 30 июня 2010 года 4 330 897 тыс. собственных акций на сумму 121 688 тыс. руб. или 3 299 тыс. евро были выкуплены руководством Группы в рамках программы опционов на акции (см. Примечание 31).

**Эмиссионный доход.** Результат выпуска обыкновенных акций представляет собой разницу между ценой размещения и номинальной стоимостью выпущенных акций в размере 7 490 296 тыс. руб. или 195 766 тыс. евро, а также разницу между ценой размещения и рыночной стоимостью выпущенных акций в размере 3 969 776 тыс. руб. или 103 754 тыс. евро и отражен как эмиссионный доход в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете об изменениях в капитале.

**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. Выплата дивидендов и прочее распределение прибыли осуществляются на основе бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако эти и другие законодательные и нормативные акты допускают различные толкования и, соответственно, руководство Группы считает, что на данный момент раскрытие информации о размерах распределяемых резервов в настоящей финансовой отчетности является нецелесообразным. Это относится и к присоединенным компаниям.

30 апреля 2010 года предприятие Группы UAB INTER RAO Lietuva объявило дивиденды за 2009 год в размере 28,98 тыс. литовских литов или 8,39 тыс. евро на акцию; общая сумма дивидендов составляет 28 982 тыс. литовских литов или 8 394 тыс. евро, из которых 14 201 тыс. литовских литов или 4 113 тыс. евро были выплачены миноритарным акционерам.

31 марта 2010 года предприятие Группы ТОО "Казэнергоресурс" объявило дивиденды за 2009 год в размере 172 139 тыс. казахских тенге или 957 тыс. евро, из которых 41 371 тыс. казахских тенге или 229 тыс. евро были выплачены миноритарным акционерам.

30 апреля 2009 года предприятие Группы UAB INTER RAO Lietuva объявило дивиденды за 2008 год в размере 35 тыс. литовских литов или 10 тыс. евро на акцию; общая сумма дивидендов составила 35 000 тыс. литовских литов или 10 137 тыс. евро, из которых 17 150 тыс. литовских литов или 4 967 тыс. евро были выплачены миноритарным акционерам.

25 июня 2010 года ежегодное собрание акционеров Материнской компании утвердило решение не выплачивать дивиденды за 2009 год (см. Примечание 34).

**Резерв по хеджированию.** В апреле 2009 года Материнская компания заключила договор о процентном свопе в отношении будущих платежей в сумме 109 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" с плавающей процентной ставкой, равной ЛИБОР (см. Примечание 19 (iii)).

## 17. Капитал (продолжение)

В соответствии с договором платежный период составляет шесть месяцев, датой первого платежа является 12 ноября 2009 года. На 30 июня 2010 года убыток по указанной операции хеджирования в размере 2 228 тыс. евро был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода (на 30 июня 2009 г.: доход в размере 1 119 тыс. евро), при этом "неэффективная часть" операции хеджирования, представляющая собой убыток в размере 226 тыс. евро, была признана в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: "неэффективная часть" операции хеджирования, представляющая собой доход в размере 14 тыс. евро была признана в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных доходов).

В мае 2010 года Материнская компания заключила форвардный валютный контракт с целью хеджирования финансовых рисков, связанных с продажей иностранной валюты. На 30 июня 2010 года доход по данной операции хеджирования в размере 59 тыс. евро был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода (на 30 июня 2009 г.: ноль).

## 18. Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за период и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года, как показано ниже. Влияние признания опционов "пут" и "колл" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк" (см. Примечание 17), а также плана опционов на акции (см. Примечание 31), уменьшающее разводнение акционерного капитала, не учитывалось при расчете разводненной прибыли на акцию.

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Средневзвешенное количество акций для расчета базовой прибыли на акцию	2 217 082 329 988	2 176 049 389 090
Средневзвешенное количество акций, скорректированное с учетом разводнения	2 217 082 329 988	2 176 049 389 090
(Убыток) / прибыль, приходящиеся на акционеров Компании	(8 921)	18 323
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка) / прибыли, приходящихся на акционеров Компании (в евро)	(0,000004)	0,000008
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка) / прибыли, приходящихся на акционеров Компании (в евро)	(0,000004)	0,000008

## 19. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация об условиях договоров о кредитах и займах Группы.

	Валюта	Эффективная процентная ставка	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
ГК "Внешэкономбанк" (iii) <sup>4</sup>	Доллар США	ЛИБОР+6%	133 159	113 621
ОАО "Сбербанк России" (ix)	Российский рубль	8%,9,4%	104 750	230 477
ОАО "ТрансКредитБанк" (xi)	Российский рубль	9,4%	57 612	-
ОАО "Газпромбанк" (v)	Российский рубль	9,5%	44 011	38 735
ГК "Внешэкономбанк" (vii) <sup>5</sup>	RUR	CBR+2,75%	41 238	34 359
ОАО "АБ Россия" (xii)	Российский рубль	9,5%	39 281	-
ОАО "Альфа-Банк" (xiii)	Российский рубль	8,9%	39 281	-
ОАО "Газпромбанк" (xiv)	Российский рубль	9,0%	34 044	-
ЕБРР (viii) <sup>2</sup>	Евро	Еврибор+5%	33 928	15 223
ЗАО "Бизнес-Альянс" (x)	Российский рубль	11,8%	28 246	31 128
ОАО "Собинбанк" (xv)	Российский рубль	10,5%	26 187	-
ГК "Внешэкономбанк" (xvi) <sup>2</sup>	Евро	Еврибор+7%	22 500	-
ОАО "Газпромбанк" (vi)	Российский рубль	9,5%	22 259	19 591
VTB Bank Europe PLC <sup>2</sup>	Доллар США	ЛИБОР+2%	20 423	29 044
Правительство Армении (iv)	Японская иена	12,0%	15 337	7 468
АО "Банк ВТБ (Грузия)"	Доллар США	14,0%	11 483	9 755
Правительство Армении (субкредит- KfW) (ii)	Евро	18,0%	4 524	4 535
Министерство обороны Армении	Армянский драм	12,0%	3 009	2 490
Министерство финансов Грузии (субкредит-IDA/WB) (i, a)	Доллар США	20,0%	3 681	2 681
Министерство финансов Грузии (субкредит-ЕБРР) (i, б)	Доллар США	20,0%	2 685	2 307
Министерство финансов Грузии (субкредит-KfW) (i, в)	Евро	20,0%	1 432	1 060
ОАО "Сбербанк России"	Российский рубль	10,8%	-	46 095
ОАО "Русь-Банк"	Российский рубль	13,8%	-	34 572
ГК "Внешэкономбанк"	Российский рубль	ЦБР+2,75%	-	28 303
ЗАО "Банк ВТБ (Армения)"	Доллар США	12,0%	-	16 266
Прочие			12 892	24 388
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>701 962</b>	<b>692 098</b>
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и долгосрочной финансовой аренды			(271 284)	(106 305)
			<b>430 678</b>	<b>585 793</b>

<sup>4</sup> Группа хеджирует риски, связанные с плавающей ставкой процента, привязанной к ЛИБОР, по займу ГК "Внешэкономбанк", выраженному в долларах США (см. Примечание 17).

<sup>5</sup> По условиям договора Компания должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые ограничительные условия (ковенанты).



## 19. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по соответствующему займу.

На 30 июня 2010 года оценочная справедливая стоимость всех долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) составила 672,33 млн. евро (на 31 декабря 2009 г.: 684,05 млн. евро). Стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих денежных потоков по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

- На 30 июня 2010 года на балансе одной из компаний Группы – ООО "Мтквари Энергетика" – было три займа с общей балансовой стоимостью 7 798 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. долл. США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2008 года по 2027 год; процентная ставка составляет 7%;
- Министерству финансов Грузии (ЕБРР) – 14,4 млн. долл. США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2005 года 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 года по 2036 год; процентная ставка составляет 0,75%.

Все три займа имеют общие условия приоритетности погашения займов, изложенные ниже:

- Предприятие должно покрывать все текущие операционные расходы.
- 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. долл. США.
- Предприятие должно погасить задолженность по субординированным займам, то есть займам, выданным Правительством Грузии, которые изначально были получены от Всемирного Банка, ЕБРР и KfW, указанным выше.
- 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 во втором пункте.

Руководство Группы рассмотрело способность ООО "Мтквари Энергетика" погашать существующие и будущие обязательства в соответствии с вышеуказанным графиком погашения задолженности по займам и пришло к заключению, что погашение этих трех займов начнется не ранее 2013 года, при этом последний платеж будет сделан в 2064 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 в составе процентных расходов изменение эффекта дисконтирования по вышеуказанным займам ООО "Мтквари Энергетика" в сумме 652 тыс. евро и 167 тыс. евро за периоды, закончившиеся 30 июня 2010 года и 30 июня 2009 года соответственно.

Задолженность по займу перед Правительством Армении (субкредит – KfW) возникла в результате субкредитования Sevan-Hrazdan Cascade JSC за счет кредита, полученного Правительством Армении от KfW.

## 19. Кредиты и займы (продолжение)

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 заем был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок на дату первоначального признания (18%). После первоначального признания заем 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 374 тыс. евро и 385 тыс. евро за шесть месяцев по 30 июня 2010 года и 30 июня 2009 года соответственно.

- ☐ На 30 июня 2010 года Материнская компания имела заем в сумме 163 млн. долл. США по ставке ЛИБОР +6% для финансирования приобретения компании Freecom Trading Limited. Заем подлежит погашению 12 ноября 2013 года.
- ☐ Кредитная линия на сумму 3 877 млн. японских иен по ставке 1,8% была открыта для финансирования электроэнергетической программы Армении "Электрические сети". Кредит подлежит погашению в период с 10 февраля 2009 года по 10 февраля 2039 года. Кредит получен в форме консультационных услуг, а выплаченные авансы отражены компанией в составе незавершенного строительства.

Так как процентная ставка по этому кредитному договору была существенно ниже рыночной, первоначально кредит был отражен по дисконтированной стоимости с использованием рыночных ставок, действовавших на дату первоначального признания (12%). После первоначального признания кредит был отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

- ☐ 29 октября 2009 года Материнская компания открыла кредитную линию на общую сумму 1 681 млн. руб. с фиксированной ставкой в размере 9,5% для следующих целей: предоставление займов (депозитов) третьим сторонам, финансовые вложения в акционерный капитал и приобретение акций на вторичном рынке. Кредитная линия подлежит погашению 29 августа 2014 года.
- ☐ 20 октября 2009 года Материнская компания открыла кредитные линии на общую сумму в 850 млн. руб. с фиксированной процентной ставкой в размере 9,5%. Кредит подлежит погашению 20 октября 2014 года.
- ☐ В марте 2009 года Материнская компания привлекла кредит по ставке ЦБР+2,75% на сумму 1 491 млн. руб. при общей сумме кредитного лимита 3,7 млрд. руб.; средства предназначены для финансирования строительства второго энергоблока Сочинской ТЭС, которая является одним из филиалов Материнской компании. Кредит подлежит погашению 30 сентября 2018 года.
- ☐ 30 апреля 2009 года одна из компаний Группы ЗАО "Электрические сети Армении" привлекла кредит по процентной ставке, равной ЕВРИБОР+5% на сумму 29,2 млн. евро при общей сумме кредитной линии 42 млн. евро для целей рефинансирования займа, полученного от другого банка, и финансирования текущей операционной деятельности.
- ☐ 31 августа 2009 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 10 млрд. руб. для рефинансирования кредитов, полученных от других банков. На 30 июня 2010 года задолженность по данному кредиту составляла 4 млрд. руб., при этом процентная ставка по текущей части в размере 2 млрд. руб. составляет 8% годовых, а по долгосрочной части в размере 2 млрд. руб. – 9,4% годовых. Кредит подлежит погашению 14 июня 2013 года.

Обязательство перед ЗАО "Бизнес-Альянс" в сумме 28 246 тыс. евро представляет собой обязательства по финансовой аренде оборудования для второго энергоблока Сочинской ТЭС, одного из филиалов Материнской компании. Энергоблок был введен в действие в конце 2009 финансового года. В соответствии с условиями аренды арендодатель возлагает все затраты, возникающие в результате

изменения плавающей процентной ставки (ЕВРИБОР) или обменного курса (шв. крона/евро и рубль/евро), на Материнскую компанию.

## 19. Кредиты и займы (продолжение)

- 26 мая 2010 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 2,2 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке в размере 9,4% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 26 мая 2013 года.
- 7 июня 2010 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 1,5 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке в размере 9,5% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 7 июня 2013 года.
- 30 июня 2010 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 1,5 млрд. руб. из общей кредитной линии в размере 2,2 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке в размере 8,9% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 30 июня 2013 года.
- 7 июня 2010 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 1,3 млрд. руб. из общей кредитной линии в размере 2,2 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке в размере 9,0% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 7 июня 2013 года.
- 26 марта 2010 года в пользу Материнской компании была открыта кредитная линия на сумму 1 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке 10,5% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 26 марта 2013 года.
- 17 июня 2009 года в пользу одной из компаний Группы ЗАО "Электрические сети Армении" была открыта кредитная линия на сумму 22,5 млн. евро по плавающей процентной ставке, равной ЕВРИБОР+7% для целей рефинансирования кредитов, полученных от других банков. На 15 октября 2009 года Материнская компания подписала с кредитором договор гарантии, по которому она несет солидарную ответственность по указанной кредитной линии.
- 28 декабря 2009 года RAO Nordic Oy, одна из компаний Группы, подписала договор финансовой гарантии на сумму в 30 млн. евро по процентной ставке в размере 16% годовых для целей обеспечения своей торговой деятельности. Материнская компания выступила гарантом по данному договору.
- В июне 2010 года совместно контролируемое Компанией предприятие АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" привлекла два кредита в размере 385 млн. долл. США и 12 000 млн. руб. от Евразийского банка развития и ГК "Внешэкономбанк" со сроком погашения в 2025 году. Акционеры Компании одобрили решение выдать в пользу банков гарантию в размере 50% от суммы обоих кредитов, а Совет директоров Компании одобрил решение о залоге принадлежащих Компании акций АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" в качестве обеспечения. Обязательства Компании по гарантии и залогу ограничены 50% от суммы обоих кредитов, полученных предприятием; в отношении оставшихся 50% гарантию и аналогичный залог должен предоставить второй собственник предприятия – АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына".
- На 30 июня 2010 года Группа нарушила ограничительное условие по ряду кредитов и займов в части соблюдения отношения EBITDA к процентным расходам. Несоблюдение указанного ограничительного условия влияет на классификацию кредитов и займов в качестве краткосрочных в промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении на 30 июня 2010 года. Несоблюдение указанного ограничительного условия не повлекло за собой никаких штрафов или пени со стороны кредитора.

Общая сумма обязательств по финансовой аренде (лизингу) – минимальные арендные платежи:

	30 июня 2010 года	31 декабря 2009 года
Менее 1 года	9 990	12 928
От 1 года до 5 лет	25 134	25 627
Свыше 5 лет	1 528	4 969
	<b>36 652</b>	<b>43 524</b>
Будущие расходы по финансовой аренде (лизингу)	(8 284)	(12 212)
<b>Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)</b>	<b>28 368</b>	<b>31 312</b>

Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу) представлена следующим образом:

**19.Кредиты и займы (продолжение)**

	<b>30 июня 2010 года</b>	<b>31 декабря 2009 года</b>
Менее 1 года	7 209	9 102
От 1 года до 5 лет	19 702	17 603
Свыше 5 лет	1 457	4 607
	<b>28 368</b>	<b>31 312</b>

Таблица сроков погашения заемных средств:

	<b>30 июня 2010 года</b>	<b>31 декабря 2009 года</b>
<b>Срок погашения</b>		
От 1 года до 2 лет	25 475	69 819
От 2 до 5 лет	368 010	478 756
Свыше 5 лет	37 193	37 218
	<b>430 678</b>	<b>585 793</b>

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости кредитов и займов (кредиты и займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих денежных потоков (кредиты и займы с плавающей ставкой процента). У Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, 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. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулируемыми документами решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних предприятий, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним предприятиям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения кредитов и займов.

**Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов**

	<b>Эффективная процентная ставка, %</b>	<b>30 июня 2010 года</b>	<b>31 декабря 2009 года</b>
Краткосрочные кредиты и займы:	12,00%	7 586	15 211
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	3,5%-15,4%	264 075	97 203
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	10,58-15,03%	7 209	9 102
<b>Итого</b>		<b>278 870</b>	<b>121 516</b>

На 30 июня 2010 года в обеспечение ряда полученных от банков кредитов было передано имущество, балансовая стоимость которого составляет 3 731 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 3 087 тыс. евро) (Примечание 7(б)). На 30 июня 2010 года сумма кредитов составила 3 491 тыс. евро (на 31 декабря 2009 года: 3 313 тыс. евро).

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	<b>30 июня 2010 года</b>	<b>31 декабря 2009 года</b>
<i>С плавающей ставкой:</i>		
Истекающие в течение одного года	55 656	176 130
Истекающие более чем через один год	23 569	-
	<b>79 225</b>	<b>176 130</b>
<i>С фиксированной ставкой:</i>		
Истекающие в течение одного года	7 393	64 431
Истекающие более чем через один год	51 331	30 001
	<b>58 724</b>	<b>95 432</b>
<b>Итого</b>	<b>137 949</b>	<b>270 562</b>

## 20. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	30 июня 2010 года	31 декабря 2009 года
<b>Финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	111 718	108 438
Краткосрочные производные финансовые инструменты	1 425	1 718
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	37 184	21 827
<b>Итого</b>	<b>150 327</b>	<b>131 983</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Прямое финансирование	333 032	-
Авансы полученные	10 024	7 129
Задолженность перед персоналом	16 122	7 920
Прочая кредиторская задолженность	449	3 898
<b>Итого</b>	<b>359 627</b>	<b>18 947</b>
	<b>509 954</b>	<b>150 930</b>

Краткосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 30 июня 2010 года в сумме 1 425 тыс. евро, представляют собой справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/ продажу электроэнергии с целью хеджирования будущих продаж (на 31 декабря 2009 г.: 1 718 тыс. евро).

На 30 июня 2010 года прямое финансирование в сумме 333 032 тыс. евро представляет собой финансирование, полученное от ОАО "Межрегионэнергострой" для строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 от лица этой компании по инвестиционному договору. На 31 декабря 2009 года соответствующая сумма была включена в состав прочих долгосрочных обязательств (см. Примечание 21). В соответствии с инвестиционным договором ОАО "Межрегионэнергострой" профинансирует капитальные вложения, осуществляя платежи на специальный банковский счет, при этом максимальная сумма таких платежей не должна превысить 584 029 тыс. евро. По инвестиционному договору Материнская компания получит вознаграждение в сумме не более 3 952 тыс. евро (включая НДС) за управление проектом строительства. После завершения строительства (которое ожидается в первом квартале 2011 года) право собственности будет передано ОАО "Межрегионэнергострой".

В состав прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов включена сумма в 24 292 тыс. евро (на 30 июня 2009 г.: ноль), представляющая собой обязательства перед ОАО "BO "Технопромэкспорт" по договору строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2.

## 21. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2010 года	31 декабря 2009 года
<b>Финансовые обязательства</b>		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	3 040	76
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>3 040</b>	<b>76</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	3 582	3 078
Прямое финансирование	-	216 701
Государственные субсидии	13 631	6 279
Прочие долгосрочные обязательства	507	1 416
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>17 720</b>	<b>227 474</b>
<b>Итого</b>	<b>20 760</b>	<b>227 550</b>

Государственные субсидии возникли в связи с кредитом с низкой процентной ставкой, полученным от Правительства Армении (см. Примечание 19, (iv)).



## 21. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Группа осуществляет выплаты своим бывшим сотрудникам в соответствии с положениями трудовых договоров. Обеспечение бывших сотрудников состоит из пенсионного вознаграждения, которое выплачивает негосударственный пенсионный фонд, единовременных выплат при выходе на пенсию, к юбилею, пенсионного вознаграждения неработающим пенсионерам-ветеранам и выплат при погребении.

Расходы на пенсионное обеспечение зависят от периода предоставления, окончательных выплат работнику и величины вознаграждения, предусмотренного трудовым договором. Группа производит пенсионные выплаты в момент наступления обязательства по их уплате.

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 периодах.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	30 июня 2010 года	31 декабря 2009 года	30 июня 2009 года
Приведенная стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	5 864	4 918	3 795
За вычетом: справедливой стоимости активов плана	-	-	-
Дефицит в фондах плана	<b>5 864</b>	<b>4 918</b>	<b>3 795</b>
Чистый актуарный убыток, не отраженный в отчете о финансовом положении	(1 460)	(1 209)	(92)
Непризнанная стоимость услуг прошлых периодов	(822)	(631)	(589)
Пенсионные обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	<b>3 582</b>	<b>3 078</b>	<b>3 114</b>

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 года	За шесть месяцев по 30 июня 2009 года
Стоимость услуг текущего периода	193	167
Процентные расходы	237	183
Признанный актуарный убыток	77	6
Признанная стоимость услуг прошлых периодов	(12)	75
Итого	<b>495</b>	<b>431</b>
Доходы от сокращения плана	(375)	(159)
<b>Итого</b>	<b>120</b>	<b>272</b>

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионному плану с установленными выплатами и активы плана представлены ниже:

	30 июня 2010 года	30 июня 2009 года
Текущая стоимость пенсионных обязательств на начало периода	4 918	4 047
Стоимость услуг текущего периода	193	167
Процентные расходы	237	183
Актуарный убыток	21	(212)
Стоимость услуг прошлых периодов	232	204
Выплаченные пенсии	(39)	(74)
Прочее (сокращение плана)	(379)	(300)
Курсовая разница	681	(220)
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец периода	<b>5 864</b>	<b>3 795</b>

## 21. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

### Активы плана

	30 июня 2010 года	30 июня 2009 года
Взносы работодателя	39	74
Выплаченные пенсии	(39)	(74)
Справедливая стоимость активов плана на конец периода	-	-

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	30 июня 2010 года	30 июня 2009 года
Пенсионные обязательства на начало года	3 078	3 081
Чистые расходы, признанные в операционных расходах	120	272
Выплаченные пенсии	(39)	(74)
Курсовая разница	423	(165)
Пенсионные обязательства на конец периода	<b>3 582</b>	<b>3 114</b>

Основные актуарные допущения:

	30 июня 2010 года	31 декабря 2009 года	30 июня 2009 года
Ставка дисконтирования	8,00%	9,00%	11,50%
Увеличение заработной платы	8,00%	8,00%	8,50%
Темп инфляции	6,50%	6,50%	7,00%
Уровень смертности	Таблица смертности населения России 1998 года	Таблица смертности населения России 1998 года	Таблица смертности 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 корректировками на основе прошлого опыта, представлены ниже:

	30 июня 2010 года	30 июня 2009 года
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами	5 864	3 795
Активы плана	-	-
Дефицит в фондах плана	5 864	3 795
Корректировка обязательств по плану на основе прошлого опыта, прибыль/(убыток)	460	878
Корректировка активов плана на основе прошлого опыта	-	-

## 22. Задолженность по налогам

	30 июня 2010 года	31 декабря 2009 года
Налог на добавленную стоимость (включая отложенный налог)	9 421	7 548
Налог на имущество	4 554	2 509
Штрафы и пени	2 690	2 461
Прочие налоги	3 978	3 132
	<b>20 643</b>	<b>15 650</b>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 3 726 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 3 669 тыс. евро), включенный в задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговым органам только после погашения или списания соответствующих сумм к получению.

## 23. Выручка

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Продажа электроэнергии и мощности	941 329	775 041
Государственные субсидии/дотации	47	-
Прочие доходы	5 572	1 210
	<b>946 948</b>	<b>776 251</b>

Выручка от продажи электроэнергии и мощности включает 220 млн. евро (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: 98 млн. евро), относящиеся к выручке от продаж через ЗАО ЦФР – посредника на российском рынке электроэнергии, и 123 млн. евро (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: 86 млн. евро), относящиеся к выручке от продаж на Nord Pool – скандинавской энергетической бирже.

## 23. Прочие операционные доходы

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Производные инструменты (деривативы) на покупку/ продажу электроэнергии	11 747	664
Вознаграждение за управленческие услуги (ОАО "ОГК-1")	9 025	-
Доход от аренды	3 918	1 264
Страховое возмещение	746	583
Комиссионное вознаграждение за продажу оборудования	636	-
Прочее	6 285	3 210
	<b>32 357</b>	<b>5 721</b>

## 24. Операционные расходы

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощностей	478 616	379 321
Расходы на топливо	126 955	114 779
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	72 928	52 429
Плата за передачу электроэнергии	66 858	52 467
Амортизация основных средств	44 915	40 087
Расходы по торговле производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	19 433	-
Расходы на ремонт и технические обслуживание	14 930	11 093
Налоги, за исключением налога на прибыль	11 690	11 981
Агентское вознаграждения	6 413	2 862
Расходы по операционной аренде	4 593	2 944
Пени и штрафы, кроме налоговых	4 426	1 370
Расходы на страхование	4 108	2 817
Командировочные расходы	3 395	3 317
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	2 877	3 787
Транспортные расходы	2 526	1 371
Услуги связи	1 991	1 677
Расходы на безопасность	1 520	1 520
Услуги банков	1 426	1 857
Прочие материалы производственного назначения	1 399	1 156
Материальные расходы (содержание офиса)	1 262	1 097
Расходы на социальную сферу	1 101	677
Амортизация нематериальных активов	960	836
Расходы на благотворительность	854	942
(Прибыль) / убыток от продажи или списания основных средств	702	853
Прочие резервы – создание (восстановление)	665	1 185
Представительские расходы	595	452
Расходы на брокерские услуги	422	348
Резерв под обесценение дебиторской задолженности – создание (восстановление)	382	(831)
Расходы на НИОКР	363	268
Расходы на очистку воды	339	-
Расходы на рекламу	242	315
Амортизация инвестиционной собственности	233	-
Таможенные пошлины	200	166
Управленческие услуги	90	9
Списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	3	144
Резерв под обесценение инвестиционной собственности	(4 502)	-
Прочие операционные расходы	8 314	12 927
	<b>883 224</b>	<b>706 223</b>

## 25. Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход	9 484	7 523
Доход по дивидендам	1	-
	<b>9 485</b>	<b>7 523</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентный расход	47 121	27 198
Отрицательные курсовые разницы, нетто	3 098	29 684
Прочие финансовые расходы	54 737	-
	<b>104 956</b>	<b>56 882</b>

В составе прочих финансовых расходов отражена сумма 54 737 тыс. евро, связанная с признанием справедливой стоимости опционов "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного в июне 2010 года (см. Примечание 17).

В составе процентных расходов отражены процентные расходы по долгосрочному процентному свопу (см. Примечание 17) в сумме 226 тыс. евро, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе за текущий период (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: 127 тыс. евро).

## 26. Налог на прибыль

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	(10 277)	(12 812)
Отложенные налоговые расходы	(16 144)	(1 006)
Восстановление резерва по налогу на прибыль	-	6 289
	<b>(26 421)</b>	<b>(7 529)</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 20% (2009 г.: 20%). Ставка налога на прибыль в Эстонии составляет 0%, в Финляндии - 26% (2009 г.: 26%), в Грузии - 15% (2009 г.: 15%), в Латвии - 15%, в Литве - 20% (2008 г.: 20%), в Армении - 20% (2009 г.: 20%) и в Казахстане - 20% (2009 г.: 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.

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Прибыль до налогообложения	21 755	25 397
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	(4 351)	(5 079)
Эффект применения различных ставок налога	4 597	881
Эффект от использования различной налоговой базы (ЗАО "Молдавская ГРЭС")	(2 712)	(1 978)
Изменение непризнанных отложенных активов по налогу на прибыль и отражение ранее не признанных отложенных активов по налогу на прибыль	(4)	(4 913)
Восстановление/ (начисление) резерва по налогу на прибыль	-	6 289
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	(23 951)	(2 729)
	<b>(26 421)</b>	<b>(7 529)</b>

## 26. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговая система Приднестровья (Молдавия), на территории которой осуществляет деятельность

ЗАО "Молдавская ГРЭС", основана на налогообложении выручки по ставке 3,9% (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: 6,7%).

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

### Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный, процентный 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 и кредитный риск. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деятельности Группы.

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

30 июня 2010 года	Прим.	Займы и дебиторская задолженность	Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
<b>Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	12	-	-	2 092	2 092
Производные финансовые инструменты	12, 16	-	49 091	-	49 091
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	12, 14	190 347	-	-	190 347
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	7 150	-	-	7 150
Текущая часть долгосрочных депозитов	16	3 592	-	-	3 592
Денежные средства и их эквиваленты	15	731 564	-	-	731 564
<b>Итого активы</b>		<b>932 653</b>	<b>49 091</b>	<b>2 092</b>	<b>983 836</b>
30 июня 2010 года	Прим.	Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Обязательства по финансовой аренде	Итого
<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	19	-	681 180	-	681 180
Обязательства по финансовой аренде	19	-	-	28 368	28 368
Производные финансовые инструменты	20, 21	4 465	-	-	4 465
Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	20	-	148 902	-	148 902
<b>Итого обязательства</b>		<b>4 465</b>	<b>830 082</b>	<b>28 368</b>	<b>862 915</b>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2009 года	Прим.	Займы и дебиторская	Производные финансовые	Имеющиеся в наличии для	Итого
----------------------	-------	------------------------	---------------------------	----------------------------	-------

		задолженность	инструменты, используемые для хеджирования	продажи	
<b>Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	12	-	-	1 845	1 845
Производные финансовые инструменты		-	-	-	-
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	12 14	184 608	-	-	184 608
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	6 180	-	-	6 180
Текущая часть долгосрочных депозитов	16	691	-	-	691
Денежные средства и их эквиваленты	15	190 196	-	-	190 196
<b>Итого активы</b>		<b>381 675</b>	<b>-</b>	<b>1 845</b>	<b>383 520</b>

		Обязательства , переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток			Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Обязательства по финансовой аренде	Итого
<b>31 декабря 2009 года</b>	<b>Прим.</b>						
<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>							
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	19	-		675 997	-	-	675 997
Обязательства по финансовой аренде	19	-		-	31 312	-	31 312
Производные финансовые инструменты	20 2 1	1 794		-	-	-	1 794
Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	20	-		130 265	-	-	130 265
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 794</b>		<b>806 262</b>	<b>31 312</b>	<b>-</b>	<b>839 368</b>

**(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 дебиторской задолженностью, а также денежными средствами и их эквивалентами.

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, 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 дебиторской задолженности, за вычетом резерва под обесценение 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 под обесценение, отсутствует.

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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 имеют черты развивающихся рынков. 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 2010 года

	Россия	Армения	Грузия	Литва	Молдавия	Финляндия	Прочие	Итого
Производные финансовые инструменты	49 091	-	-	-	-	-	-	49 091
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	4 179	-	29	-	2 942	-	7 150
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	49 102	25 938	14 349	8 922	4 245	4 323	640	107 519
Прочая дебиторская задолженность	12 511	4 359	3 663	669	1 808	-	481	23 491
Долгосрочные займы выданные	51 630	-	-	7	-	-	1	51 638
Долгосрочная дебиторская задолженность	4 420	13	2 277	-	-	-	989	7 699
Денежные средства и их эквиваленты	697 369	6 692	9 717	7 434	5 707	1 335	3 310	731 564
<b>Итого</b>	<b>864 123</b>	<b>41 181</b>	<b>30 006</b>	<b>17 061</b>	<b>11 760</b>	<b>8 600</b>	<b>5 421</b>	<b>978 152</b>

31 декабря 2009 года

	Россия	Армения	Грузия	Литва	Молдавия	Финляндия	Прочие	Итого
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	2 715	-	29	-	3 426	10	6 180
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	77 166	24 485	18 459	1 469	3 009	5 904	300	130 792
Прочая дебиторская задолженность	8 350	2 347	2 872	864	1 684	172	3 446	19 735
Долгосрочные займы выданные	28 303	-	-	7	-	-	-	28 310
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 661	25	2 085	-	-	-	-	5 771
Текущая часть долгосрочных депозитов	691	-	-	-	-	-	-	691
Денежные средства и их эквиваленты	169 921	769	5 810	5 730	3 703	2 151	2 112	190 196
<b>Итого</b>	<b>288 092</b>	<b>30 341</b>	<b>29 226</b>	<b>8 099</b>	<b>8 396</b>	<b>11 653</b>	<b>5 868</b>	<b>381 675</b>

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта. Несмотря на то, что у некоторых банков нет международных кредитных рейтингов (см. Примечание 15), они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

На 30 июня 2010 года дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена задолженностью покупателей и заказчиков в сумме 110 667 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 133 610 тыс. евро) и прочей дебиторской задолженностью в сумме



79 680 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 50 998 тыс. евро). На 30 июня 2010 года общая сумма дебиторской задолженности составила 190 347 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 184 608 тыс. евро).

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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 2010 года	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской задолженности	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
А	89 461	-	89 461	47%
В'	19 295	(1 975)	17 320	9%
В"	27 830	(7 564)	20 266	11%
В'''	12 448	(6 645)	5 803	3%
С	65 160	(64 215)	945	0%
Займы, выданные сотрудникам	8 319	(4 557)	3 762	2%
Связанные стороны (класс А)	55 191	(2 401)	52 790	28%
<b>Итого</b>	<b>277 704</b>	<b>(87 357)</b>	<b>190 347</b>	<b>100%</b>

На 31 декабря 2009 года	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение дебиторской задолженности	Балансовая стоимость	Доля в общей сумме, %
А	73 797	(2)	73 795	40%
В'	54 922	(5 260)	49 662	27%
В"	24 869	(6 064)	18 805	10%
В'''	12 356	(6 718)	5 638	3%
С	56 650	(55 970)	680	0%
Прочие незначительные дебиторы (класс А)	422	-	422	0%
Займы, выданные сотрудникам	7 921	(4 757)	3 164	2%
Связанные стороны (класс А)	32 503	(61)	32 442	18%
<b>Итого</b>	<b>263 440</b>	<b>(78 832)</b>	<b>184 608</b>	<b>100%</b>

## **27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

Группа использовала три основных класса дебиторов в зависимости от присущего им уровня кредитного риска - А (высокий), В (средний), С (низкий).

Класс А – 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 В – стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

Класс В' – 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 В'' – стороны, характеризующиеся невысокой платежеспособностью, при этом 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 В''' – 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.

Основная причина деления класса В на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели предпринятые действия по управлению кредитным риском.

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 инициирование Группой финансовых исков и судебных процедур. Компании Группы также могут использовать 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. Речь идет о задолженности компаний, активы которых находятся в доверительном управлении (ОАО "ОГК-1", Храмоси-I и Храмоси-II), а также о займах, выданных сотрудникам. Руководство считает, что существует высокая степень вероятности, что такая задолженность будет погашена.

### **(б) Рыночный риск**

#### **(i) Валютный риск**

Отдельные дочерние общества и Группа в целом подвержены валютному риску в связи с продажами, покупками и займами, деноминированными в валюте, отличной от функциональной валюты конкретного дочернего общества 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 (см. Примечания 16 и 20).

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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):

На 30 июня 2010 года	Евро	Доллар США	Прочее	Итого
Дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	75 644	233 897	4 374	313 915
Денежные средства и их эквиваленты	50 490	23 764	922	75 176
Денежные средства, ограниченные в использовании	4 179	-	-	4 179
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	4	15	19
Производные финансовые инструменты (активы)	74	-	-	74
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(97 080)	(300 366)	(15 500)	(412 946)
Обязательства по финансовой аренде	(24 809)	-	-	(24 809)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	-	(3 040)	-	(3 040)
Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(17 058)	(31 686)	(9 131)	(57 875)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>(8 560)</b>	<b>(77 427)</b>	<b>(19 320)</b>	<b>(105 307)</b>

  

На 30 июня 2009 года	Евро	Доллар США	Прочее	Итого
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, ограниченные в использовании	40	-	-	40
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	3	13	16
Производные финансовые инструменты (активы)	-	1 006	-	1 006
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(280 904)	(272 827)	(4 207)	(557 938)
Обязательства по финансовой аренде	(37)	-	-	(37)
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>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Для целей анализа чувствительности руководство провело оценку обоснованно возможных изменений валютных курсов, исходя главным образом из ожиданий в отношении волатильности валютных курсов. При снижении/ повышении курсов валют в пределах расчетных границ (таблица ниже) и неизменных прочих переменных, предполагаемое влияние на прибыль и капитал за шесть месяцев по 30 июня 2010 года, выразилось бы в получении прибыли в размере 15 408 тыс. евро и понесении убытка в размере 27 033 тыс. евро согласно благоприятному и неблагоприятному сценарию, соответственно (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: прибыль в размере 37 775 тыс. евро и убыток в размере 9 473 тыс. евро, соответственно).

На 30 июня 2010 года	Долл. США/ евро	Руб. / Долл. США	Руб. / евро	Армян. драм/ Долл. США	Армян. драм/ евро	Армян. драм/ Япон. иена	Груз. лари/ Долл. США	Груз. лари/ евро	Груз. лари/ Армян. драм
Верхняя граница	(2,7)%	8,1%	5,1%	(8,8)%	(11,3)%	(16,6)%	(7,2)%	(9,8)%	(1,7)%
Нижняя граница	15,7%	(13,5)%	0,1%	9,5%	26,7%	27,5%	7,0%	23,8%	2,3%

  

На 30 июня 2009 года	Евро/ Долл. США	Руб. / Долл. США	Руб. / евро	Армян. драм/ Долл. США	Армян. драм/ евро	Армян. драм/ Япон. иена	Груз. лари/ Долл. США	Груз. лари/ евро	Груз. лари/ Армян. драм
Верхняя граница	11,7%	3,0%	15,0%	2,6%	14,5%	11,2%	3,5%	15,5%	0,9%
Нижняя граница	(11,7)%	(3,4)%	(14,7)%	(2,6)%	(13,9)%	(11,2)%	(3,5)%	(14,7)%	(0,9)%

В основе ожидаемых отклонений лежит расчет возможного изменения обменных курсов на базе анализа тенденций последнего времени.

### (ii) Риск изменения процентных ставок

Прибыль и операционные денежные потоки Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменение процентной ставки в основном приводит к изменению либо справедливой стоимости кредитов и займов (кредиты и займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (кредиты и займы с плавающей ставкой процента). В настоящее время у Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, 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. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулируемыми документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

На 30 июня 2010 года сумма кредитов и займов с плавающей ставкой процента, представленных кредитами и займами с процентными ставками на основе ЛИБОР и ЕВРИБОР, составила 210 010 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 159 220 тыс. евро).

На 30 июня 2010 года сумма кредитов и займов с плавающей ставкой процента, представленных кредитами и займами с процентными ставками на основе ставки ЦБР, составила 41 238 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 28 339 тыс. евро).

Ниже представлено предполагаемое влияние на годовой уровень дохода /(убытка), обусловленное изменением плавающей ставки процента при неизменных прочих переменных:

	Возможное отклонение ставки ЛИБОР		Возможное отклонение ставки ЦБР	
	увеличение на 45 б.п.	снижение на 16 б.п.	увеличение на 225 б.п.	снижение на 50 б.п.
Предполагаемое влияние на доход / (убыток) за шесть месяцев по 30 июня 2010 года	764	(262)	742	(165)
	увеличение на 190 б.п.	снижение на 190 б.п.	-	-
Предполагаемое влияние на доход / (убыток) за год по 30 июня 2009 года	2 330	(2 330)	-	-

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (в) Риск ликвидности

Подход Группы к управлению ликвидностью состоит в том, чтобы по мере возможности обеспечить постоянный уровень ликвидности, достаточный для своевременного погашения финансовых обязательств как в нормальных, так и в сложных условиях, без понесения чрезмерных убытков и без угрозы для репутации Группы. При управлении риском ликвидности Группа стремится применять принцип осмотрительности, что предполагает наличие достаточного объема денежных средств, а также возможности финансирования посредством привлечения достаточного объема кредитных средств.

В следующей таблице представлен анализ финансовых обязательств Группы по срокам погашения, в основе которого лежат договорные сроки, оставшиеся до погашения соответствующих обязательств. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договорами, рассчитанные по обменным курсам на конец отчетных периодов.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	138 523	63 402	412 331	62 029	65 221	741 506
Задолженность, подлежащая оплате по предъявлению	174 397	-	-	-	-	174 397
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	148 920	-	-	-	135	149 055
Задолженность по финансовой аренде	9 966	6 918	18 216	1 528	-	36 628
Производные финансовые инструменты (обязательства)	1 425	-	3 040	-	-	4 465
<b>Итого на 30 июня 2010 г.</b>	<b>473 231</b>	<b>70 320</b>	<b>433 587</b>	<b>63 557</b>	<b>65 356</b>	<b>1 106 051</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	214 999	128 578	608 375	85 386	133 310	1 170 648
Задолженность, подлежащая оплате по предъявлению	-	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	130 265	-	-	-	-	130 265
Задолженность по финансовой аренде	12 928	7 117	18 510	4 969	-	43 524
Производные финансовые инструменты (обязательства)	1 718	-	76	-	-	1 794
<b>Итого на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>359 910</b>	<b>135 695</b>	<b>626 961</b>	<b>90 355</b>	<b>133 310</b>	<b>1 346 231</b>

В основе управления капиталом Группы лежит выполнение следующих задач: обеспечение деятельности Группы в качестве непрерывно функционирующего предприятия, получение прибыли акционерами, и сохранение достаточного уровня капитала для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка (см. также Примечание 2).

Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и управленческой отчетности дочерних предприятий, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. Группа осуществляет анализ соотношения собственного и заемного финансирования (см. Примечания 17 и 19 соответственно). По состоянию на 30 июня 2010 года Группа выполняла все требования по соотношению собственного и заемного капитала, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

## **27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**

В отношении Группы применяются следующие внешние требования к акционерному капиталу, которые были установлены для акционерных обществ законодательством Российской Федерации:

- величина уставного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- если размер акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании, определенных в соответствии с требованиями российских стандартов бухгалтерского учета, акционерный капитал должен быть сокращен до суммы, не превышающей сумму чистых активов;
- если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

По состоянию на 30 июня Группа выполняла все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

### **(д) Производные финансовые инструменты на покупку/ продажу электроэнергии**

Группа подвержена финансовому риску в отношении производных финансовых инструментов на покупку/продажу электроэнергии на бирже Nord Pool компанией RAO Nordic Oy. В компании действует политика по управлению рисками, направленная на обеспечение допустимых показателей прибыли и убытков по указанным производным финансовым инструментам. Компания принимает риск, связанный с открытыми позициями по производным финансовым инструментам на покупку/продажу электроэнергии, совокупный размер которого составляет 80% от установленного рискового капитала в сумме 5 млн. евро. Для ограничения потенциальных убытков и прибылей до 2 млн. евро и 4 млн. евро Компания устанавливает лимиты “stop loss” и “take profit”. При достижении предельных значений все открытые позиции, находящиеся в области риска, должны быть закрыты с реализацией убытка или прибыли. Прочие процедуры, применяемые в рамках мер по управлению рисками, включают определение максимального объема открытых позиций по производным финансовым инструментам на покупку/продажу электроэнергии и использование методов оценки портфеля торговых операций с ценными бумагами, таких как стресс-тестирование, стоимость с учетом риска и т.д.

### **(е) Справедливая стоимость**

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на конец отчетного периода или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для схожих финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств (за исключением кредитов и займов) незначительно отличается от их балансовой стоимости. Информация о справедливой стоимости кредитов и займов представлена в Примечании 19.

Финансовые активы и обязательства, оцениваемые при помощи допущений, основанных на суммах текущих сделок на наблюдаемом рынке, представляют собой активы и обязательства, ценообразование в отношении которых осуществляется с использованием профессиональных услуг: при отсутствии информации о ценах на активном рынке они представляют собой финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости на основании брокерских котировок, инвестиции в инвестиционные фонды, оцениваемые по справедливой стоимости на основе информации от руководителей таких фондов, и активы, оцениваемые по собственным моделям Группы, в соответствии с которыми большая часть допущений является информацией, представленной на наблюдаемом рынке. При отсутствии исходных данных наблюдаемого рынка, расчет справедливой стоимости производится с использованием методов (моделей) оценки, которые базируются на допущениях, не основанных на информации о ценах аналогичных инструментов на наблюдаемом рынке. В рамках данной категории основные виды активов представлены долевыми и долговыми инструментами, не зарегистрированными на фондовых биржах. Методы оценки используются при отсутствии исходных данных на наблюдаемом рынке, а также применяются в случае, если на дату оценки возможно имеет место незначительная рыночная активность в отношении актива или обязательства. Тем не менее, задачи оценки справедливой стоимости остаются неизменными, т.е. такая оценка выполняется для определения исходящей цены с точки зрения Группы. Таким образом, отсутствие исходных данных, наблюдаемых на рынке, отражает собственные допущения Группы о допущениях участников рынка, используемых для ценообразования в отношении актива или обязательства (в том числе, допущения по рискам). В основе исходных данных лежит самая достоверная

информация, которая также может включать собственные данные Группы.



## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

Группа использует следующую иерархическую структуру методов оценки для определения и раскрытия информации о справедливой стоимости финансовых инструментов:

Уровень 1: котировки (нескорректированные) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам;

Уровень 2: модели оценки, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности сумму справедливой стоимости, прямо или косвенно основываются на информации, наблюдаемой на рынке;

Уровень 3: методы оценки, использующие исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности справедливую стоимость, которые не основываются на информации, наблюдаемой на рынке.

В следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов, представленных в отчетности по справедливой стоимости, в разрезе уровней иерархии источников справедливой стоимости:

30 июня 2010 года	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты	12,16	74	-	-	74
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли</b>					
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	15	-	-	21 527	21 527
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	16	-	-	3 592	3 592
<b>Финансовые активы, отнесенные к категории учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>					
Опционы "пут" и "колл"	12	-	49 017	-	49 017
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>74</b>	<b>49 017</b>	<b>25 119</b>	<b>74 210</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производный инструмент на покупку/ продажу электроэнергии	20	1 425	-	-	1 425
Процентный своп	21	3 040	-	-	3 040
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	19	-	672 330	-	672 330
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>4 465</b>	<b>672 330</b>	<b>-</b>	<b>676 795</b>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2009 года	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли</b>					
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	15	-	-	39 724	39 724
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	16	-	-	691	691
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40 415</b>	<b>40 415</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Производный инструмент по сделкам покупки/продажи электроэнергии	20	1 718	-	-	1 718
Процентный своп	21	76	-	-	76
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	19	-	684 050	-	684 050
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1 794</b>	<b>684 050</b>	<b>-</b>	<b>685 844</b>

Ниже приводится описание порядка определения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые отражаются по справедливой стоимости, при помощи методик оценки. Они включают в себя оценку Банком допущений, которые могли бы использоваться участником рынка при определении стоимости инструментов.

### *Производные инструменты*

Производные инструменты, стоимость которых определяется при помощи методик оценки, исходные данные для которых наблюдаются на рынке (Уровень 2), представляют собой главным образом опционы "колл", указанные в Примечании 17. Используемые методы оценки включают применение метода Монте-Карло в рамках модели Блэка-Шоулза, где основные котировки соответствуют процессу геометрического броуновского движения, а их колебания – ликвидности безрисковых процентных ставок. Данная модель включает большое количество исходной информации, в том числе о котировках акций на даты оценки, их волатильности и безрисковых процентных ставках.

По состоянию на дату первоначального признания опционов "пут" и "колл" (18 июня 2010 года) в результате использования метода оценки, в рамках которой все исходные данные основаны на информации, наблюдаемой на рынках, в составе прибылей и убытков был признан убыток в размере 25 537 тыс. евро. В соответствии с указанным методом оценки в период с даты первоначального признания по отчетную дату в составе прибылей и убытков был признан дополнительный убыток в размере 29 200 тыс. евро.

При увеличении рыночных цен на 10% по состоянию на 30 июня 2010 года и неизменных прочих переменных возможное влияние на доходы Группы за шесть месяцев по 30 июня 2010 года было бы учтено в виде дохода в размере 8 395 тыс. евро.

## 28. Операционная аренда

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения представлены ниже:

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Менее 1 года	4 973	4 054
От одного года до пяти лет	7 208	3 961
Более пяти лет	34 413	14 507
	<b>46 594</b>	<b>22 522</b>

## 28. Операционная аренда (продолжение)

В представленную выше таблицу включена аренда Группой земельных участков, принадлежащих местным органам власти. Плата за аренду земельных участков 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 245 тыс. евро.

В консолидированном отчете о совокупном доходе за шесть месяцев по 30 июня 2010 года были отражены расходы по операционной аренде на сумму 4 593 тыс. евро (за шесть месяцев по 30 июня 2009 г.: 2 944 тыс. евро).

## 29. Договорные обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

Год	Инвестиции, млн. долл. США
2010 г.	2,5
2011 г.	2,5
2012 г.	2,5
2013 г.	2,6
2014 г.	2,9
2015 г.	2,9

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой и правительством Грузии в июне 2007 года, в период с 1 января 2007 года до 31 декабря 2015 года Группа обязана инвестировать 56,3 млн. долларов США в реализацию проектов, направленных на улучшение системы электрических сетей, принадлежащих компании Группы – АО "Теласи". Ниже представлены прочие инвестиционные обязательства по состоянию на 30 июня 2010 года:

По мнению руководства, на 30 июня 2010 года реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком на 2010 год.

В соответствии с вышеуказанным меморандумом, Материнская компания также взяла на себя обязательства по финансированию строительства гидроэлектростанции (или нескольких гидроэлектростанций) в Грузии общей мощностью 100 МВт. Завершение строительства электростанции (станций) планируется не позднее 1 сентября 2015 года. Кроме того, было принято решение, что с 1 сентября 2015 года и в течение последующих 7 лет АО "Теласи" обязуется приобрести весь объем электроэнергии, произведенной на новой электростанции, при условии, что возможное повышение тарифа на приобретение электроэнергии для АО "Теласи" не окажет отрицательного воздействия на тарифы для потребителей. В случае если электростанция (станции) не будут введены в эксплуатацию до 1 сентября 2015 года, АО "Теласи" будет обязано приобрести в течение следующих 7 лет (начиная с 1 сентября 2015 года) не менее 15% от общего годового объема электроэнергии, которую оно должно приобрести у гидроэлектростанций или других электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, которые были введены в эксплуатацию в Грузии после 20 июня 2007 года.

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 ряд инвестиционных обязательств. Выполнение этих инвестиционных обязательств со стороны ЗАО "Молдавская ГРЭС" зависит от их ежегодного утверждения уполномоченным государственным органом Приднестровья (Молдавия). График инвестиционных мероприятий охватывает период до 2011 года.

По состоянию на 30 июня 2010 года Группа выполняет все условия инвестиционной программы в Молдавии. Уполномоченный орган Приднестровья принял выполненные инвестиционные обязательства на сумму 122 402 тыс. долл. США, из которых 50 200 тыс. долл. США по мере необходимости инвестируются в ЗАО "Молдавская ГРЭС" в ходе обычной деятельности. Остальные инвестиционные обязательства (33 009 тыс. долл. США) подлежат выполнению к маю 2011 года.

В соответствии с соглашениями, подписанными Группой, сумма инвестиционных обязательств Группы в отношении филиалов Материнской компании в Российской Федерации составила 47 808 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 55 593 тыс. евро).

### 30. Условные обязательства

#### (i) Политическая обстановка

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Литве и Казахстане.

#### (ii) 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 перед третьими сторонами 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 компаниями Группы. В ближайшем будущем планируется ввести комплексное страховое покрытие имущества и деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не обеспечит полное страховое покрытие, существует риск того, что утрата или повреждение отдельных активов могут оказать существенное негативное воздействие на финансово-хозяйственную деятельность Группы и ее финансовое положение.

#### (iii) Судебные разбирательства

##### *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 настоящей финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу, помимо представленных ниже.

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Претензии подрядчиков	-	10 627
Претензии покупателей	961	177
	<b>961</b>	<b>10 804</b>

Уменьшение суммы претензий субподрядчиков на 30 июня 2010 года по сравнению с 31 декабря 2009 года обусловлено принятым в январе 2010 года решением Московского арбитражного суда об утверждении договора об урегулировании, подтверждающего отсутствие у ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" задолженности перед ОАО "Инженерный Центр ЕЭС" (на 31 декабря 2009 года сумма претензий в связи с запросом об урегулировании обязательств по оплате строительных работ, выполненных в 2003 и 2004 годах, составила 10 627 тыс. евро. Все указанные обязательства были полностью погашены компанией ОАО "Сочинская ТЭС").

Статья "Претензии покупателей" на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года включает несколько судебных исков со средней (а не высокой) вероятностью вынесения неблагоприятного для Группы решения, поэтому в консолидированной финансовой отчетности Группа не создавала соответствующего резерва.

#### (iv) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации и стран СНГ, в которых Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени. Налоговые проверки

могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

### **30. Условные обязательства (продолжение)**

Кроме того, законодательство, включая налоговое, не охватывает детально все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли Российской Федерации. В результате могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые являлись частью процесса реорганизации и реформирования.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах СНГ, которые являются более существенными, чем в других странах. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов.

Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на 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. Ценовая политика 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. Однако существует риск расхождения во мнениях с компетентными органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию; кроме того, возможно появление судебной практики, которая может негативно отразиться на финансовом положении Группы, причем уровень такого влияния может быть значительным.

В состав Группы входит несколько операционных и инвестиционных компаний, осуществляющих деятельность в нескольких налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и в силу специфики текущей и предыдущей торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, они вынуждены сталкиваться с нормами налогового законодательства, подразумевающими необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции компаний Группы остались без изменения с 31 декабря 2009 года, и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 5 522 тыс. евро. Кроме того, Группа выявила ряд налоговых вопросов, в отношении которых необходимо произвести оценку сумм возможных налоговых претензий. По наиболее точной оценке Группы, на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года сумма потенциальных обязательств по указанным вопросам составляет 19 097 тыс. евро.

#### ***Вопросы охраны окружающей среды***

Компании 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 позиции государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, нормативно-правовых актов и порядка рассмотрения гражданских споров, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

#### **(v) Права собственности на линии электропередачи**

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий электропередачи, 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 оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. АО

"Теласи" использует земельные участки, принадлежащие третьим 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 2009 году, 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 количественная оценка дополнительных расходов АО "Теласи" (в случае их возникновения) не представляется возможной, и соответственно, резерв на такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

### 31. Операции со связанными сторонами

#### а) Материнская компания и отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2009 года 57,34% голосующих акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" принадлежало Госкорпорации "Росатом". В рамках дополнительной эмиссии акций, утвержденной акционерами Материнской компании 21 декабря 2009 года, 18 июня 2010 года ГК "Внешэкономбанк" приобрела по закрытой подписке 529 303 млн. акций (см. Примечание 1). В результате указанной эмиссии по состоянию на 30 июня 2010 года доля Госкорпорации "Росатом" составила 33,4% голосующих акций Компании. Госкорпорация "Росатом" является полностью государственным предприятием. Информация о деятельности предприятий под контролем "Росатома" после указанной даты представлена в пункте (г). Ниже представлена информация об операциях с предприятиями Госкорпорации "Росатом":

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Выручка:</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	4 552	7 407
Прочая выручка	10	11
	<b>4 562</b>	<b>7 418</b>
<b>Закупки:</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	15 866	9 339
Прочие закупки	799	43
	<b>16 665</b>	<b>9 382</b>

#### б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам Правления принадлежит 0,019% обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и 10% обыкновенных акций ЗАО "Международная энергетическая корпорация", дочерней компании Группы.

Компенсация, выплачиваемая ключевому управленческому персоналу за выполнение им соответствующих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение года были осуществлены следующие выплаты ключевому управленческому персоналу, включенные в строку "Заработная плата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда" (см. Примечание 24):

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Заработная плата и премии	1 990	2 385
	<b>1 990</b>	<b>2 385</b>

**Программа опционов на акции для сотрудников.** В июне 2008 года Совет директоров Компании одобрил создание Программы опционов на акции для Компании (далее по тексту – "Программа"), участниками которой являлись члены Правления и другие ключевые сотрудники Группы (далее по тексту – "участники Программы").

Участие в Программе и точное количество акций, указанное в индивидуальных опционных соглашениях участников, определяются решением Совета директоров Компании. 21 сентября 2009 года Совет директоров Компании одобрил окончательный формат и условия Программы опционов на акции. В

условиях указано точное количество акций, на получение которых имеют право участники программы, и цена их исполнения. Расчет количества акций, на приобретение которых имеют право участники программы, осуществляется пропорционально стажу работы в Компании при условии соблюдения требований Трудового кодекса или в полном объеме по решению Председателя правления. При нарушении ряда установленных положений трудового договора и увольнении сотрудника по собственному желанию участник Программы теряет право на приобретение акций.

Соответствующие соглашения, устанавливающие стоимость и количество приобретаемых акций, были подписаны участниками Программы непосредственно после указанной даты.



### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

В рамках Программы было распределено до 46 000 000 008 обыкновенных акций. 23 000 000 004 обыкновенные акции были предназначены для предоставления в виде опционов членам Правления Компании, оставшиеся акции - для других ключевых сотрудников Группы. В качестве обыкновенных акций в рамках Программы были использованы собственные акции, полученные ОАО "ИНТЕР РАО Капитал" (бывший оператор Программы для ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия") в результате реорганизации Компании. Участники Программы могут реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с 23 июня 2010 года по 23 мая 2011 года включительно. На 30 июня 2010 года в рамках опционной программы было реализовано 4 330 897 800 акций. Сумма поступлений, полученных Группой в результате такой реализации, составила 805 тыс. евро.

	Общее количество акций, которые будут реализованы в рамках Программы	Акции, приходящиеся на членов Правления
<b>Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений на 1 января 2009 года</b>	-	-
Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений, заключенных в 2008 году	46 000 000 008	23 000 000 004
<b>Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений на 31 декабря 2009 года</b>	<b>46 000 000 008</b>	<b>23 000 000 004</b>
Количество акций в рамках опционных соглашений, реализованных в течение первых шести месяцев 2010 года	4 330 897 800	2 683 333 333
<b>Количество акций, предоставленных в рамках нереализованных опционных соглашений на 30 июня 2010 года</b>	<b>41 669 102 208</b>	<b>20 316 666 671</b>

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза:

Цена за акцию (в евро)	0,000619847
Цена исполнения (в евро)	0,000159453
Ожидаемая волатильность	110,5%
Срок опциона	608 дней
Безрисковая процентная ставка	10,05%
Дифференцированное наделение правами – распределение накопленных процентов в период с 24 июня 2008 года по 30 июня 2010 года	100%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в евро)	0,000509874

Для определения волатильности Группа использовала исторические колебания цен на ее акции, находящиеся в свободном обращении. Оценка исторических колебаний цен на акции, используемая в формуле ценообразования опциона, представляет собой годовое стандартное отклонение логарифма дневных изменений цены на акции в течение периода, сопоставимого с ожидаемыми сроками реализации опционов, предоставленных в рамках Программы. За год по 30 июня 2010 года, Группа отразила в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов на выплату вознаграждений сотрудникам расходы в размере 2 365 тыс. евро, относящиеся к справедливой стоимости опционов.

#### в) Операции с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями

Совместно контролируемые компаниями Группы являются АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" и ЗАО "Промышленная энергетическая компания", ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1" (с мая 2009 года) и ООО "Интерэнергоэффект" (с марта 2010 года).

Ассоциированными компаниями Группы являются UAB Alproka и ОАО "ТГК-11" (с ноября 2009 года).

### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлена информация об операциях Группы с ассоциированными и совместно контролируруемыми компаниями.

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Выручка:</b>		
Совместно контролируемые компании	191	-
Ассоциированная компания	394	6
<b>Процентный доход:</b>		
Совместно контролируемая компания	1	6
<b>Доход по дивидендам:</b>		
Совместно контролируемые компании	-	2 904
	<b>586</b>	<b>2 916</b>
	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Приобретение электроэнергии:</b>		
Совместно контролируемые компании	813	-
	<b>30 июня 2010 года</b>	<b>31 декабря 2009 года</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Совместно контролируемые компании	796	694
<b>Займы выданные:</b>		
Совместно контролируемые компании	197	130
	<b>993</b>	<b>824</b>

#### 2) Операции с предприятиями, контролируемыми Правительством Российской Федерации

На 30 июня 2010 года структура держателей голосующих акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" выглядела следующим образом: Госкорпорация "Росатом" – 33,4% акций, ОАО "Концерн Росэнергоатом" (100%-ная дочерняя компания Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом") - 11,68% акций и ГК "Внешэкономбанк" - 18,30% акций. На 30 июня 2010 года Госкорпорация "Росатом" и ГК "Внешэкономбанк" являлись предприятиями со 100%-ной долей участия государства. Ниже представлена информация об операциях с компаниями, контролируемые государственными корпорациями или органами государственной власти Российской Федерации:

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Выручка:</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	150 678	90 122
Прочая выручка:	758	348
	<b>151 436</b>	<b>90 470</b>
<b>Операционные расходы:</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	60 013	23 621
Плата за услуги по передаче электроэнергии	44 907	1 603
Расходы на топливо (газ)	34 199	50 069
Прочие закупки	54	37 339
Прочие расходы	5 270	834
	<b>144 443</b>	<b>113 466</b>

### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
Капитальные вложения	107 337	56 336
<b>Доходы и расходы:</b>		
Процентные доходы	(109)	(726)
Процентные расходы	32 149	21 827
Прочие финансовые расходы (Примечание 25)	54 737	-
	<b>86 777</b>	<b>21 101</b>
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Прочие внеоборотные активы:</b>		
Долгосрочные производные финансовые инструменты – активы (Примечание 17)	49 017	-
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, включая резерв <i>За вычетом резерва под обесценение</i>	12 806 (3 539)	10 077 (1 583)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	9 267	8 494
Авансы выданные	2 396	5 050
Авансы, выданные в рамках договоров капитального строительства	34 711	23 578
Прочая дебиторская задолженность	5 252	1 084
	<b>51 626</b>	<b>38 206</b>
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	20 957	7 564
Кредиторская задолженность за работы по капитальному строительству	31 471	12 112
Прочая кредиторская задолженность	884	10 736
Авансы полученные	119	28
Целевое финансирование (см. Примечание 20)	333 032	216 701
	<b>386 463</b>	<b>247 141</b>
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Задолженность по кредитам и займам:</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	52 375	73 401
Долгосрочные кредиты и займы	323 220	411 495
Проценты по кредитам и займам	1 593	2 609
	<b>377 188</b>	<b>487 505</b>
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты:</b>	<b>412 140</b>	<b>63 002</b>

### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>-</b>	<b>691</b>
<b>Финансовые операции:</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.</b>
Кредиты и займы полученные	52 495	251 807
Кредиты и займы погашенные	(203 358)	(127 938)

С марта 2009 года Компания управляет активами ОАО "ОГК-1", находящегося под контролем государства, в соответствии с договорами, заключенными с основными акционерами ОАО "ОГК-1" – ОАО "РусГидро" и ОАО "ФСК" (см. Примечание 32). ОАО "РусГидро" и ОАО "ФСК" контролируются государством.

#### д) Операции с прочими связанными сторонами:

Ниже представлена информация об операциях с прочими связанными сторонами (кроме компаний, контролируемых Правительством Российской Федерации, объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия и совместных предприятиях) по каждому из отчетных периодов по 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года, а также остатки по расчетам со связанными сторонами на 30 июня 2010 года и 31 декабря 2009 года:

	30 июня 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Задолженность по кредитам и займам:</b>		
Долгосрочные кредиты и займы полученные	39 281	-
	<b>39 281</b>	<b>-</b>

### 32. Компании, находящиеся в доверительном управлении

Компании, находящиеся 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" в России с дочерней компанией ЗАО "Нижневартовская ГРЭС".<sup>6</sup> Данные компании не консолидировались в настоящей финансовой отчетности. Ниже представлена информация об операциях с компаниями, находящимися в доверительном управлении.

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Выручка:</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	3 981	3 512
Управленческие услуги	9 005	-
	<b>12 986</b>	<b>3 512</b>
<b>Закупки:</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.</b>
Приобретение электроэнергии и мощности	40 514	25 614
Прочие расходы	233	20
	<b>40 747</b>	<b>25 634</b>

<sup>6</sup> Операции и остатки по расчетам с ОАО "ОГК-1" и с его дочерним предприятием ООО "Нижневартовская ГРЭС" за январь-февраль 2009 года представлены в пункте (г) Примечания 31.

### 32. Компании, находящиеся в доверительном управлении (продолжение)

	За шесть месяцев по 30 июня 2010 г.	За шесть месяцев по 30 июня 2009 г.
<b>Доходы и расходы:</b>		
Процентный доход	3 441	570
	<b>3 441</b>	<b>570</b>
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, включая резерв	2 025	5 195
Авансы выданные	92	47
Займы выданные	52 791	29 257
Прочая дебиторская задолженность	1 271	3 091
	<b>56 179</b>	<b>37 590</b>
	<b>30 июня 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	<b>6 810</b>	<b>5 156</b>

### 33. Основные дочерние компании

В следующей таблице представлен перечень основных дочерних компаний Группы, информация о которых раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Группы:

	Страна регистрации	30 июня 2010 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций	31 декабря 2009 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций
<b>Распределительные и сбытовые компании</b>			
RAO Nordic Oy <sup>7</sup>	Финляндия	100%	100%
АО "Теласи"	Грузия	75%	75%
ЗАО "Электрические сети Армении" (Примечание 6)	Армения	100%	100%
TGR Energji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	Турция	70%	70%
UAB INTER RAO Lietuva	Литва	51%	51%
ТОО "Казэнергоресурс" (Примечание 6)	Казахстан	76%	76%
SIA INTER RAO Latvia	Латвия	51%	-
INTER RAO Eesti	Эстония	51%	-
<b>Генерирующие компании</b>			
ООО "Мтквари Энергетика"	Грузия	100%	100%
ЗАО "Международная энергетическая корпорация"	Армения	90%	90%
ЗАО "Молдавская ГРЭС"	Молдавия (Приднестровье)	100%	100%
ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"	Российская Федерация	82,84%	82,84%

<sup>7</sup> RAO Nordic Oy также выступает в качестве холдинговой компании для некоторых компаний Группы.

### 33. Основные дочерние компании (продолжение)

		30 июня 2010 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций	31 декабря 2009 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций
	Страна регистрации		
<b>Холдинговые компании</b>			
Interenergo B.V.	Нидерланды	100%	100%
Silk Road Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%
Gardabani Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%
ES Georgia Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%
SAINT-GUIDON INVEST N.V.	Бельгия	100%	100%
Freecom Trading Limited	Кипр	100%	100%
INTER RAO Holding B.V.	Нидерланды	100%	100%
INTER RAO Middle East B.V.	Нидерланды	100%	-
<b>Сервисные компании</b>			
ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"	Российская Федерация	100%	100%
ООО "Энергоспецсервисобслуживание"	Молдавия (Приднестровье)	80%	80%
ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	Казахстан	100%	100%
ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Российская Федерация	99,99%	99,99%
<b>Прочие компании</b>			
ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Российская Федерация	100%	100%
ОАО "Восточная энергетическая компания"	Российская Федерация	100%	100%
INTER RAO Trust B.V.	Нидерланды	100%	100%
Asia Energy B.V.	Нидерланды	100%	100%
Silverteria Holdings Limited	Кипр	100%	100%
ЗАО "Электролуч" (Примечание 6)	Российская Федерация	97,78%	97,78%
OrangeWings Limited	Британские Виргинские острова	100%	100%
ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	Российская Федерация	100%	100%
ТОО "Недра Казахстана" (Примечание 6)	Казахстан	74,48%	74,48%

### 34. События после отчетной даты

#### 1. Структура Группы

7 июля 2010 года дочерняя компания Группы ООО "ИНТЕР РАО Инвест" приобрела 50,1% обыкновенных акций Группы компаний "Кварц", одного из лидеров рынка инжиниринга и сервиса в российской электроэнергетике, которая специализируется на строительстве новых объектов энергетики "под ключ", реализации ремонтных кампаний и программ модернизации, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов.

На 31 августа 2010 года на территории Российской Федерации было зарегистрировано новое совместное предприятие ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс" с долями участия ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и WORLEYPARSONS EA HOLDINGS PTY LIMITED в размере 51% и 49%, соответственно. Основной задачей совместного предприятия является перенос высокоэффективных технологий в области электроэнергетического инжиниринга на российский рынок и техническая поддержка продвижения

проектов ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в России и за рубежом.

1 сентября 2010 года ОАО "ИНТЕР РАО Капитал", дочернее предприятие Группы, заключило с Fortum Power and Heat Oy договор купли-продажи акций, в соответствии с которым Группа приобретет 25,595% обыкновенных и 5,42% привилегированных акций ОАО "Петербургская сбытовая компания".

5 октября 2010 года Группа учредила 100% дочернее общество ООО «Центр Энергоэффективности», в соответствии с законодательством Российской Федерации. Учрежденное Общество будет выступать центром, ответственным за реализацию и координацию проектов, направленных на повышение энергоэффективности и энергосбережение.

30 сентября 2010 года был подписан Указ Президента, согласно которому Группа получает акции нескольких компаний, принадлежащие государству, включая 40% акций ОАО «Иркутскэнерго» и 26,43% акций ОАО «Энел ОГК-5», а также незначительные доли в других компаниях.

## **2. Доверительное управление**

12 августа 2010 года Группа подписала соглашение об управлении с ОАО "РусГидро", в соответствии с которым права на акции ОАО "Алтайэнергосбыт" (100% обыкновенных акций), ОАО "Мосэнергосбыт" (50,9% обыкновенных акций), ОАО "Объединенная энергосбытовая компания" (100% обыкновенных акций), ОАО "Петербургская сбытовая компания" (67,08% обыкновенных акций и 28,98% привилегированных акций), ОАО "Саратовэнерго" (64,04% обыкновенных акций), ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" (56,01% обыкновенных акций) были переданы ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в доверительное управление в интересах ОАО "РусГидро". Такая передача прав на акции не привела к потере ОАО "РусГидро" прав собственности на указанные акции или к переходу к Группе возможности оказывать существенное влияние.

В период с июля по сентябрь 2010 года на основании соглашений об управлении активами с ОАО "ФСК ЕЭС", ООО "Индекс энергетики – ФСК ЕЭС" и ООО "Индекс энергетики - ГидроОГК" в состав Группы вошли следующие предприятия: ОАО "ТГК-6" (24,7% обыкновенных акций), ОАО "Волжская ТГК" (32,01% обыкновенных акций), ОАО ТГК-11" (27,45% обыкновенных акций), ОАО "Башкирэнерго" (22,29% обыкновенных акций), а также несущественные пакеты акций прочих предприятий.

## **3. Дополнительная эмиссия акций материнской компании**

23 сентября 2010 года отчет о дополнительной эмиссии 1,6 млрд. акций был зарегистрирован Федеральной Комиссией по Рынку Ценных Бумаг Российской Федерации.

30 сентября 2010 года Совет Директоров утвердил дополнительную эмиссию в количестве 13,8 млрд. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая.

## **4. Прочее**

11 октября 2010 года Материнская компания получила от кредитора отказ от привлечения к ответственности (waiver) в связи с нарушением указанного в Примечании 19 (xix) ограничительного условия; в соответствии с данным отказом от привлечения к ответственности по состоянию на 30 июня 2010 года невыполнение вышеуказанного ограничительного условия было принято кредитором без начисления каких-либо пени и штрафов

## **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год**

Не указывается в данном отчетном квартале

## **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Положение об учетной политике ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на 2010 г. утверждено приказом Председателя Правления Эмитента от 30.12.2009 № ИРА/648. Существенные изменения в учетную политику эмитента на 2010 год 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 завершенного финансового года**

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **18 191 851 698**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **2 584 260 134**

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

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Башенная градирня №2 (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **313 035 843**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Сливной железобетонный канал (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **9 618 165**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **"Здание камеры арматуры №4 (филиала ""Калининградская ТЭЦ-2""")"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **10 162 181**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание склада (филиала ""Ивановские ПГУ""")"**

Причина изменения: **реконструкция**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **21 406 821**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание склада химических реагентов**

Причина изменения: **реконструкция**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **9 333 854**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **"Здание тепловой насосной станции (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")"**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **161 503 408**



Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Магистральные тепловые сети участки ТС-1 и ТС-2 (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")*

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **688 156 661**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Магистральные тепловые сети ТНС (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")*

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **410 139 741**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *"Кабельная линия внешнего электроснабжения ТНС (ПС "Южная") (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")*

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **23 816 630**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Кабельная линия внешнего электроснабжения ТНС (ПС "Молокозаводская") (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")*

Причина изменения: *ввод в эксплуатацию*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **10 925 896**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Градирня (филиал "Северо-Западная ТЭЦ")*

Причина изменения: *модернизация*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **6 495 674**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание Химводоочистки (филиал "Северо-Западная ТЭЦ")*

Причина изменения: *модернизация*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 785 059**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Пожарное депо (филиал "Северо-Западная ТЭЦ")*

Причина изменения: *модернизация*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 661 017**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: *Здание канализационной насосной станции (филиал "Северо-Западная ТЭЦ")*

Причина изменения: *модернизация*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 413 024**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Отделение паровых турбин (филиал "Сочинская ТЭС")***

Причина изменения: *модернизация*

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **8 770 681**

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**

№	Суд	Стороны	Предмет иска с указанием суммы	Результаты	Вероятность неблагоприятного исхода
1.	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: Открытое акционерное общество "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с Открытого акционерного общества "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за февраль – август 2010 г. в сумме 64 467,8 тыс. руб.	Взыскано с ответчика в судебном порядке.	Низкая
2.	Арбитражный суд Ивановской области	Заявитель: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: Муниципальное унитарное предприятие "Комсомольское ЖКХ"	Взыскание задолженности по договорам теплоснабжения в сумме 81 221,3 тыс. руб.	Решением от 19.10.2010 г. задолженность взыскана в полном объеме	Низкая (в случае обжалования решения суда)
3.	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: Открытое акционерное общество "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с Открытого акционерного общества "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за сентябрь 2010 г. в сумме 15 744 903 руб. 44 коп.	Подано исковое заявление. Предварительное судебное заседание назначено на 22.02.2011.	Низкая

## **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.: **81 287 328 349.662262**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **81 287 328 349.662262**

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): **0.0019**

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 завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а также в отчётном 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, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 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: **227 411 384 501.29999**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

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**

Дата изменения размера УК: **11.10.2010**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **63 897 300 359.606422**

Структура УК до внесения изменений

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**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **81 287 328 349.662262**

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:

**25.06.2010**

Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 5**

### **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.: **161 118 415**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.19821**

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 п.п. 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 п.п. 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.

Лицо (лица), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложения о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 настоящего Устава.

Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решения по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества.

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 п.п. 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 п. 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, а также размещена 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 Эмитента, 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 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 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:

Место нахождения

*Турция, Чанкая/АНКАРА, Чукурамбар, Кызылырмак махаллеси, Уфук Университеси джааддеси, амбросия Текномед Плаза 18 оф. 51*

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»*

Место нахождения

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

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, %: **1.1213**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.1213**

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**  
Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества**

Место нахождения  
**Финляндия, г. Хельсинки, Таммасааренкату 3 оф. FI-00180**

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: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС 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 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

**Киргизия, 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, Приднестровская Молдавская Республика, 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

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**1077ZX Нидерланды, г. Амстердам, Strawinskylaan 3105**

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: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1**

ИНН: 7704755875

ОГРН: 1107746451427

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 1**

ИНН: 7704763354

ОГРН: 1107746706220

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 51

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **RAO Intertech B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**1077ZX Нидерланды, г. Амстердам, Стравинскилаан 3105**

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: **AKKUYU NGS ELEKTRIK URETIM ANONIM SIRKETI**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**06520 Турция, Ankara, Armada Business Center, Eskisehir Yolu оф. 1405**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 33.33

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Петербургская сбытовая компания"*

Место нахождения

*195009 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова 11*

ИНН: *7841322249*

ОГРН: *1057812496818*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *26.75*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *24.99*

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: *20.12.2010*

Вид и предмет сделки:

*Договор о приобретении ценных бумаг ОАО "ОГК-1", размещаемых по открытой подписке.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

*В соответствии с п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1», размещаемых по открытой подписке (государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-65107-D-002D, зарегистрирован ФСФР России 15.07.2010) для целей заключения договора о приобретении ценных бумаг Эмитента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 15.12.2010 г. направило ЗАО ФБ «Тройка Диалог» (Брокер) оферту о приобретении 18 998 214 286 (восемнадцать миллиардов девятьсот девяносто восемь миллионов двести сорок четыре тысячи двести восемьдесят шесть) дополнительных акций ОАО «ОГК-1», размещаемых по открытой подписке, ответ о принятии которой (акцепт) был получен ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 20.12.2010 г.*

Срок исполнения обязательств по сделке: *В соответствии с п. 8.3, 8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.6, 2.7 Проспекта ценных бумаг – обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1», размещаемых по открытой подписке (государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-02-65107-D-002D, зарегистрирован ФСФР России 15.07.2010) приобретаемые акции должны быть полностью оплачены в течение 8 (Восьми) рабочих дней с даты опубликования приглашения делать предложения (оферты) о приобретении ценных бумаг в Ленте новостей, а также на странице Эмитента в сети Интернет <http://www.ogk1.com> (включая дату опубликования).*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Приобретатель; ОАО «ОГК-1» - Эмитент.*

Размер сделки в денежном выражении: *21 278 000 000.32*

Валюта: *RUR*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *16.19*

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: *131 441 311 000*

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **07.12.2009**

Дата составления протокола: **21.12.2009**

Номер протокола: **№4**

Дата совершения сделки: **24.12.2010**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение к Договору 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 её 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; Scaent AB - Покупатель.**

Размер сделки в денежном выражении: **700 000 000**

Валюта: **EUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.39**

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: **131 441 311 000**

Дата совершения сделки: **24.12.2010**

Вид и предмет сделки:

**Дополнительное соглашение к Договору 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 её принять и оплатить.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Период поставки электроэнергии: до 31.12.2010 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Продавец; Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» - Покупатель.**

Размер сделки в денежном выражении: **375 000 000**

Валюта: **EUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.46**

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: **131 441 311 000**

#### **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): **2 893 027 370 229**

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: **14 781 086 474 784**

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 регистрации	Регистрационный номер
29.10.2009	1-03-33498-E
21.01.2010	1-03-33498-E-001D

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 со статьей 6 Устава:

«6.1 Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

6.2 Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют следующие права:

6.2.1 участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;

6.2.2 вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

6.2.3 получать дивиденды, объявленные Обществом;

6.2.4 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;

6.2.5 требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;



6.2.6 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;

6.2.7 получать часть имущества Общества в случае его ликвидации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

6.2.8 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 Общего 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. 23.8 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.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
*такие сведения отсутствуют.*

### **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 "Регистратор Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*

Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
**19.10.2010**

Решением Совета директоров Эмитента от 20.09.2010, протокол от 20.09.2010 № 31, принято решение о расторжении договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг с Открытым акционерным обществом "Центральный Московский Депозитарий" и утверждении в качестве регистратора Эмитента Открытого акционерного общества "Регистратор Р.О.С.Т."

Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

<b>Полное фирменное наименование:</b>	Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
<b>Сокращенное фирменное наименование:</b>	ОАО «Центральный Московский Депозитарий»
<b>Место нахождения:</b>	105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8
<b>Телефон, факс:</b>	(495) 221-13-33, (495) 221-13-83
<b>Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление регистраторской деятельности:</b>	10-000-1-00255
<b>Дата выдачи лицензии:</b>	13.09.2002
<b>Орган, выдавший лицензию:</b>	ФКЦБ России

#### **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 или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или от иного выбытия ценных бумаг (в том числе от погашения), номинированных в иностранной валюте, определяются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действовавшему на дату перехода права собственности либо на дату погашения.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевого инвестиционного фонда, определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют 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, которые установлены статьей 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 возлагается 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 НК РФ.

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 2010 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%	15%	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).

При этом п. 2 ст. 275 НК РФ указывает, что в случае если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений настоящего пункта.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C<sub>n</sub> - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 НК РФ;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение H составляет отрицательную величину, 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 (ст. 214.1 НК РФ).

Согласно п. 1 ст. 214.1 НК РФ при определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- 1) с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
- 2) с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
- 3) с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
- 4) с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

В п. 3 ст. 214.1 НК РФ указывает, что по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов, указанных в пункте 10 ст. 214.1 НК РФ.



Расходами по операциям с ценными бумагами и расходами по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг, с совершением операций с финансовыми инструментами срочных сделок, с исполнением и прекращением обязательств по таким сделкам.

К указанным расходам относятся:

1) суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг (управляющей компании паевого инвестиционного фонда) в оплату размещаемых (выдаваемых) ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;

2) суммы уплаченной вариационной маржи и (или) премии по контрактам, а также иные периодические или разовые выплаты, предусмотренные условиями финансовых инструментов срочных сделок;

3) оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;

4) надбавка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при приобретении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

5) скидка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при погашении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

6) расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд;

7) биржевой сбор (комиссия);

8) оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;

9) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;

10) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 НК РФ;

11) суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;

12) другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами, с финансовыми инструментами срочных сделок, а также расходы, связанные с оказанием услуг профессиональными участниками рынка ценных бумаг, управляющими компаниями, осуществляющими доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, в рамках их профессиональной деятельности.

При этом финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций, указанных соответственно в подпунктах 1 - 4 пункта 1 ст. 214.1 НК РФ.

Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено настоящей статьей. При этом финансовый результат по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, которые обращаются на организованном рынке и базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, и по операциям с иными финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, определяется отдельно.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

При поставке ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, являющихся базисным активом финансового инструмента срочных сделок, финансовый результат от операций с таким базисным активом у налогоплательщика, осуществляющего такую поставку, определяется исходя из цены, по которой осуществляется поставка ценных бумаг в соответствии с условиями договора.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке

ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 ст. 214 НК РФ, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется в порядке, установленном настоящей статьей и статьей 220.1 НК РФ.

## *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 устанавливается ст. 275 НК РФ.

В п. 2 ст. 275 НК РФ приведена формула ( $H = K \times C_n \times (d - D)$ ), по которой налоговый агент (организация, выплачивающая дивиденды) определяет сумму налога для удержания из доходов конкретного налогоплательщика - получателя дивидендов.

С 1 января 2010 года Федеральным законом от 25.11.2009 N 281-ФЗ внесены изменения в абз. 9 п. 2 ст. 275 НК РФ, которые касаются показателя «д», то есть общей суммы дивидендов, распределяемой налоговым агентом.

Ранее при расчете этого показателя учитывались только те дивиденды, которые распределялись в пользу плательщиков налога на прибыль и НДФЛ, и исключались дивиденды, с которых эти налоги не уплачиваются.

В настоящее время показатель «д» - это общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей независимо от того, являются они плательщиками налога на прибыль и НДФЛ или нет.

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 или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) 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, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) 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 единицы.

Обращаем внимание, что с 2010 года исключен метод списанию расходов - по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО).

Согласно учетной политике Эмитента при реализации или ином выбытии ценных бумаг общество применяет метод списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг по стоимости единицы

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, которые установлены статьей 283 НК РФ.

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.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

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.

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).

□ *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**

### **8.9.1. 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**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Годовое общее собрание акционеров (Правление ОАО РАО «ЕЭС России», осуществлявшее функции Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС»**

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.: **2 341 750.24**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 341 750.24**

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**

**Решения о выплате дивидендов за 2005, 2007, 2008, 2009 гг. Эмитентом не принималось.**

**8.9.2. 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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

## **8.10. Иные сведения**

В связи с некорректной работой Программы-анкеты для составления ежеквартального отчета ФСФР России в пункте 6.3., 8.1.1., 8.1.2, 8.2. указаны некорректные данные (размер уставного капитала, номинальная стоимость акции эмитента).

**Дополнительная информация по п.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, % **0,00000000007**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), % **0,005368**

Лица, управляющие пакетом (Полное фирменное наименование):

1. Чукотский автономный округ в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа
2. Государственное автономное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области».

**Дополнительная информация по 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.: **81 287 328 349,66226643**

Общая номинальная стоимость: **81 287 328 349,66226643**

**Дополнительная информация 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: **18.12.2007**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **4 125 836 000**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **227 411 384 501,3**

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: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 2**  
Дата изменения размера УК: **24.12.2009**  
Размер УК до внесения изменений (руб.): **227 411 384 501,3**  
Размер УК после внесения изменений (руб.): **63 897 300 359, 60641971**  
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**  
Дата изменения размера УК: **11.10.2010**  
Размер УК до внесения изменений (руб.): **63 897 300 359, 60641971**  
Размер УК после внесения изменений (руб.): **81 287 328 349,66226643**  
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: **25.06.2010**  
Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 5**

Дополнительная информация по **п.8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Номинальная стоимость 1 именной бездокументарной акции ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" составляет **0,02809767** рублей.

#### **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*