

# 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 2 квартал 2011 г.**

Место нахождения эмитента: **119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3**

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

Член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций

Дата: 12 августа 2011 г.

\_\_\_\_\_ И.И. Мирсияпов  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 12 августа 2011 г.

\_\_\_\_\_ А.О. Чеснокова  
подпись

Контактное лицо: **Никутова 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 Подтверждается достоверность и полнота всей информации, содержащейся в настоящем ежеквартальном отчете. ежеквартального отчета

Генеральный директор, действующий на основании Лицензия на осуществление дилерской деятельности: № 077-06242-010000, дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г., Лицензия на

\_\_\_\_\_ А.А. Снежко

осуществление брокерской деятельности: № 077-06234-  
100000, дата выдачи лицензии: 9 сентября 2003 г.

подпись

Дата: 12 августа 2011 г.

## Оглавление

Оглавление.....	7
Введение .....	10
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 .....	11
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	11
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	11
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	18
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	21
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	29
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	30
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	31
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	31
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	32
2.3. Обязательства эмитента .....	32
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	32
Структура кредиторской задолженности эмитента.....	32
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	33
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	38
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	39
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	39
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг .....	40
2.5.1. Отраслевые риски.....	40
2.5.2. Страновые и региональные риски.....	46
2.5.3. Финансовые риски.....	50
2.5.4. Правовые риски .....	54
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	61
III. Подробная информация об эмитенте.....	63
3.1. История создания и развитие эмитента .....	63
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	63
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	64
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	64
3.1.4. Контактная информация.....	66
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	67
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	67
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	67
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	67
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	68
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	71
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	72
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	73
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	74
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	74
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	76
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	76
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 .....	125
3.6.1. Основные средства .....	125
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	127
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	127
4.1.1. Прибыль и убытки .....	127
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	129
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	129
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	130
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	130
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	132
4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....	134
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	134
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	135
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	136
4.5.2. Конкуренты эмитента .....	136
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 .....	138
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	138
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	148
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	148
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	162
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	163
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	178
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	181
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	186
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	190
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....	191
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	191
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	191
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	191
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 .....	191
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	195
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	196
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 .....	196
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	201
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	205
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	206
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	206

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал .....	206
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год .....	211
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	307
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	334
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года .....	334
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	340
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	341
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	342
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	342
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	342
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	344
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	345
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 .....	348
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	359
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	361
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	361
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	363
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	363
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	363
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) ..	363
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	363
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска .....	363
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	363
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	363
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	364
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	365
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	377
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	377
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход .....	378
8.10. Иные сведения .....	378
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	378
8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах.....	378
8.11.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг.....	378

## 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
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
Стржалковский Владимир Игоревич	1954
Федоров Денис Владимирович	1978
Шугаев Дмитрий Евгеньевич	1965

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
Микалаюнас Дангирас	1966
Румянцев Сергей Юрьевич	1956
Оклея Павел Иванович	1970
Шаров Юрий Владимирович	1959
Палунин 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 «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. Наметкина, д.16, корп.1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810792000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840092000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978692000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Текущий (в евро)**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702949692000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *Текущий (TRY)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702810280794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Расчетный (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702840580794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Текущий (в долларах США)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702978180794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Текущий (в евро)*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *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: *301018102000000000593*

Тип счета: *Основной (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810401200001209*

Корр. счет: *301018102000000000593*

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: *301018102000000000593*

Тип счета: *Основной (в российских рублях)*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *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 "Содействие общественным инициативам" (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Собинбанк"*  
Место нахождения: *123022, Москва, ул. Родчельская, д. 15, стр.56*  
ИНН: *7722076611*  
БИК: *044525487*

Номер счета: 407028102000000008421  
Корр. счет: 30101810400000000487  
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)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (общество с ограниченной ответственностью)**

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

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

ИНН: **7707115538**

БИК: **044525351**

Номер счета: **40702840100102100256**

Корр. счет: **30101810400000000351**

Тип счета: **текущий (USD)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (общество с ограниченной ответственностью)**

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

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

ИНН: **7707115538**

БИК: **044525351**

Номер счета: **40702978300104100256**

Корр. счет: **30101810400000000351**

Тип счета: **текущий (EUR)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (общество с ограниченной ответственностью)**

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

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

ИНН: **7707115538**

БИК: **044525351**

Номер счета: **40702810500101100256**

Корр. счет: **30101810400000000351**

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

### **1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента**

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

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

*Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов*

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 (MIBA)*
- 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
-----

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

Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» аудитором Эмитента на 2011 год (Протокол от 28.06.2011 г. №8).

С целью выбора кандидатуры аудитора для проведения аудита бухгалтерской отчетности по МСФО за 2011, на основании решения Центральной закупочной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и приказа ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были проведены закрытые конкурентные переговоры. Приглашение было направлено следующим участникам: Deloitte, ЗАО «КПМГ», ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ООО «Эрнст энд Янг». До окончания срока подачи предложений были представлены предложения следующих участников: ЗАО «КПМГ», ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ООО «Эрнст энд Янг». В результате рассмотрения поступивших предложений наиболее проработанное и привлекательное, в части ценовых параметров, является предложение ООО «Эрнст энд Янг»

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:  
Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 53 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 вопрос об избрании аудитора Эмитента, а также предложить проект решения по указанному вопросу.

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.

Тыс. руб.

Наименование аудиторских услуг	Выплачено в 2010 г.		Выплачено в полугодии 2011 г.	
	Сумма без НДС	НДС	Сумма без НДС	НДС
Аудит промежуточной МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 30.06.2010 г.	12 512	2 252	-	-
Аудит годовой РСБУ отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 31.12.2010 г.	1 000	180	538	97
Аудит годовой МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 31.12.2010 г.	20 509	3 692	12 443	2 240
ИТОГО:	34 021	6 124	12 981	2 337

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

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

*Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» аудитором Эмитента на 2011 год (Протокол от 28.06.2011 г. №8).*

*С целью выбора кандидатуры аудитора для проведения аудита бухгалтерской отчетности по МСФО за 2011, на основании решения Центральной закупочной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и приказа ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были проведены закрытые конкурентные переговоры. Приглашение было направлено следующим участникам: Deloitte, ЗАО «КПМГ», ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ООО «Эрнст энд Янг». До окончания срока подачи предложений были представлены предложения следующих участников: ЗАО «КПМГ», ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ООО «Эрнст энд Янг». Компания Deloitte предложение не представила. В результате рассмотрения поступивших предложений наиболее проработанное и привлекательное, в части ценовых параметров, является предложение ООО «Эрнст энд Янг». Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» утверждено аудитором Эмитента по консолидированной МСФО отчетности на 2011.*

#### 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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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:  
**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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 "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: **04.04.2008**

Регистрационный номер: **2227**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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 "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: **27.08.2007**

Регистрационный номер: **696**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Зуев 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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются 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**

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:

**Оказание услуг по определению рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги Эмитента.**

ФИО: **Кубатин Владимир Михайлович**

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

Телефон: **(495) 954-4726**

Факс: **(495) 954-1152**

**Адреса электронной почты не имеет**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

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

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

ИНН: **7737017200**

ОГРН: **1027700283566**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

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

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

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**В 4-м 2009 года квартале эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ». Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.**

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

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

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

ФИО: **Белошниченко Андрей Михайлович**

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

Телефон: (495) 954-4726

Факс: (495) 954-1152

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭНПИ Консалт"*

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

ИНН: 7737017200

ОГРН: 1027700283566

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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

Место нахождения

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

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

Регистрационный номер: *002797*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

*В 4-м квартале 2009 г. эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ». Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.*

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

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

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

ФИО: *Кушляндский Олег Александрович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: (495) 954-4726

Факс: (495) 954-1152

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭНПИ Консалт"*

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

ИНН: 7737017200

ОГРН: 1027700283566

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

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



Место нахождения

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

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

Регистрационный номер: **002797**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**В 4-м квартале 2009 г. эмитент привлекал оценщика для определения текущей (восстановительной) стоимости (оценке) объектов основных средств, находящихся на балансе филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Калининградская ТЭЦ-2», «Сочинская ТЭС», «Ивановские ПГУ». Переоценка объектов основных средств проводилась в соответствии с принципами, изложенными в учетной политике эмитента на 2009 год.**

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

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

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

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

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и/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, efimov@eufn.ru, 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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	65 553 802	459 566 123
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	97.61	9.5
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	68.37	1.34
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	20.88	58.77
Уровень просроченной задолженности, %	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2.18	2.85
Доля дивидендов в прибыли, %	0	5.5
Производительность труда, тыс. руб./чел	12 937	17 779
Амортизация к объему выручки, %	4.98	3.8

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Стоимость чистых активов Эмитента на протяжении анализируемого периода проявляет устойчивую тенденцию к росту, увеличившись со значения в 65 553 802 тыс. руб. по итогам 2 кв. 2010 до 459 566 123 тыс. руб. по итогам 2 квартала 2011 г.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения суммы краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов являются индикаторами финансовой зависимости. В случае, когда эти показатели равны нулю, финансовая зависимость компании минимальна.

По итогам 2 квартала 2011 г.:

- значение показателя отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам снизилось по сравнению со 2 кварталом 2010 года с 97,61% до 9,5%.

- значение показателя отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам снизилось по сравнению со 2 кварталом 2010 года с 68,37% до 1,34%.

Снижение данных показателей обусловлено прежде всего увеличением уставного капитала Общества с 63,90 млрд.руб. до 272,00 млрд. руб. в результате дополнительной эмиссии акций, а также увеличением резервного капитала 1 21 771 млрд. рублей до 195 090 млрд. рублей в части эмиссионного дохода.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов характеризует отношение собственных источников к сумме обязательств, подлежащих погашению в отчетном периоде, и на конец 2 квартала 2011г. составляет 58,77%. Рост показателя обусловлен увеличением чистой прибыли общества и снижением кредитного портфеля, что позволяет значению показателя находиться на достаточном уровне.

Просроченная задолженность по итогам 2 квартала 2011 года у Общества отсутствует.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности за 2 квартал 2011 года вырос по сравнению с 2 кварталом 2010 года на 0,67 и составил 2,85, что обусловлено превышением темпов роста выручки (43,5%) над темпом роста дебиторской задолженности (9,8%). Высокое значение данного показателя характеризует эффективность работы с покупателями и заказчиками.

В соответствии с решением Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" по результатам 2010 финансового года (протокол от 28 июня 2011 года № 8) было принято решение о выплате дивидендов в размере 150 015 млн.руб. В 2010 году решений о выплате дивидендов не принималось.

Производительность труда по итогам 2 квартала 2011 года по сравнению со 2 кварталом 2010г. показывала тенденции к росту. Увеличение составило 4 841 479 тыс.руб./чел. или 37,4%.

Отношение амортизации к выручке на протяжении рассматриваемого периода снижалось. Показатель по итогам 2 квартала 2011 г. достиг значения 3,8%.

В целом, анализ платежеспособности Эмитента говорит о хорошем уровне кредитного качества компании. Эмитент может использовать внешнее финансирование без значительного ущерба для своей финансовой устойчивости, операционная деятельность обеспечивает достаточный поток денежных средств, необходимых для обслуживания долга, что свидетельствует о высоком уровне эффективности работы компании.

## 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	2 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	363 844 768 000

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 в 2008 г. к обращению следующими организаторами торговли на рынке ценных бумаг: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» и Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС», включены в котировальные списки «Б» обеих бирж. Расчет рыночной капитализации эмитента произведен на основании данных ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

#### Структура кредиторской задолженности эмитента

За 6 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 805 872	
в том числе просроченная		х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	93 750	
в том числе просроченная		х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	126 945	
в том числе просроченная		х

Кредиты	373 724	19 132 235
в том числе просроченные		x
Займы, всего		
в том числе итого просроченные		x
в том числе облигационные займы		
в том числе просроченные облигационные займы		x
Прочая кредиторская задолженность	1 750 209	18 360 002
в том числе просроченная		x
Итого	6 150 500	37 492 237
в том числе просрочено		x

### ***Просроченная кредиторская задолженность отсутствует***

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

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

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

Место нахождения: **119435, г. Москва, ул. Пироговская Б., д. 27**

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Сумма кредиторской задолженности, руб.: **17 382 986 092**

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

**нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.6277**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.6277**

### **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 обязательств	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/12.11.2013	без просрочки
кредитная линия	"Газпромбанк" ОАО	220 000 000	EURO	36 месяцев/16.01.2012***	без просрочки
невозобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	10 000 000 000	RUR	60 месяцев/30.08.2014**	без просрочки
кредитная линия	Внешэкономбанк	8 000 000 000	RUR	119 месяцев/15,10,2019*	без просрочки
кредитная линия	Внешэкономбанк	3 700 000 000	RUR	116 месяцев/28.09.2018	без просрочки
возобновляемая кредитная линия	АБ "Россия"	2 000 000 000	RUR	36 месяцев/31.05.2014	без просрочки

Информация, представленная в вышеуказанной таблице, содержит кредитную историю ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" с 01.05.2008 по 31.06.2011.

\* 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 линия 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, 07.06.2011 – 2 000 000 руб.). Кредитная линия стала возобновляемой с 15.06.2010 на срок 3 года. В соответствии с условиями договора 31.08.2010 денежные средства были возвращены в сумме 2 000 000 000 руб., 24.12.2010 осуществлено привлечение денежных средств в сумме 2 000 000 000 руб.

\*\*\* Досрочно погашен 30.09.2009.

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

<b>№</b>	<b>Наименование обязательства</b>	<b>Наименование кредитора (займодавца)</b>	<b>Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)</b>	<b>Срок кредита (займа) / срок погашения</b>	<b>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</b>
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
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:

<b>№</b>	<b>Наименование обязательства</b>	<b>Наименование кредитора (займодавца)</b>	<b>Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)</b>	<b>Срок кредита (займа) / срок погашения</b>	<b>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</b>
----------	-----------------------------------	--	---	--	---



<b>№</b>	<b>Наименование обязательства</b>	<b>Наименование кредитора (займодавца)</b>	<b>Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)</b>	<b>Срок кредита (займа) / срок погашения</b>	<b>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</b>
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
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

№	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
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	2011, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	45 633 403
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам	46 063 394

обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	
--	--

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 завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде 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 30.06.2011 прочие обязательства Эмитента, не отраженные в его бухгалтерском балансе и возникшие в результате проведения операций с финансовыми инструментами срочных сделок, составляют 8 481 270 тыс. руб.*

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

*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 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:

*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

*Цель эмиссии:*

*1. Во втором квартале 2011 г. завершено размещение дополнительных акций Эмитента, решение о размещении которых принято годовым Общим собранием акционеров 25.06.2010 (протокол от 25.06.2010 № 5). Внесение в оплату размещаемых ценных бумаг дополнительного выпуска акций российских и иностранных акционерных обществ, а также долей участия в российском обществе с ограниченной ответственностью. Целью внесения указанных активов в уставный капитал являлось получение возможности участия Эмитента в уставном капитале различных юридических лиц.*

*2. Привлечение дополнительных денежных средств.*

*Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг: Эмитент планирует направить денежные средства, полученные в результате размещения акций, на общехозяйственные цели, в том числе на финансирование реализации инвестиционной программы Эмитента, которая предусматривает строительство и модернизацию производственных мощностей Эмитента и общества, входящих в группу Эмитента.*

*Неденежные средства, которые могут быть получены в качестве оплаты за размещаемые ценные бумаги (акций российских и иностранных акционерных обществ, а также доли участия в российском обществе с ограниченной ответственностью) Эмитент планирует использовать для реализации видов*

деятельности, предусмотренных уставом Эмитента.

Целью эмиссии не является финансирование определенной сделки (взаимосвязанных сделок).

## **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 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, связанных с принятием 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**

Отраслью Эмитента является электроэнергетика. Основными видами деятельности Эмитента во 2-ом квартале 2011 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 электроэнергетики во 2-ом квартале 2011 года для Эмитента являются:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭМ), в соответствии с которой свободный сегмент на ОРЭМ с января 2011 года составил 100%, кроме электроэнергии, поставляемой гарантирующими поставщиками (ГП) населению;
- сохранение положительной динамики приростов электропотребления по России во 2-ом квартале 2011 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 ОРЭМ увеличивает объем электроэнергии, покупаемой/продаваемой Эмитентом в целях экспорта/импорта в свободном сегменте ОРЭМ, а также производимый на собственном генерирующем оборудовании, что увеличивает рыночные риски и стимулирует Эмитента 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 1 кварталом 2011 года цены на электроэнергию РСВ ОРЭМ в первой и второй ценовых зонах во 2 квартале 2011 года снизились на 5,3 % и 5,8 % 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 последствий мирового финансового кризиса ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется 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 1-ом квартале 2011 года рост цен на нефть и нефтепродукты, а также низкие значения водности и ограничения выработки ГЭС скандинавских стран, способствовали удержанию цен на высоких уровнях. Однако, во 2-ом квартале 2011г зафиксировано снижение цен спотового рынка электроэнергии Финляндии на 19,8 % по сравнению с 1-ым кварталом 2011 года.

Кроме этого, существенное влияние на экспортную выручку Эмитента при осуществлении торговой деятельности оказывают валютные риски. Наибольшее влияние 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.

#### Внеэкономическая деятельность.

При осуществлении ВЭД в электроэнергетической отрасли остается неурегулированным ряд проблем, которые несут в себе риски для Эмитента:

1. Вопросы коммерциализации параллельной работы энергосистем (например, предоставление резервов мощности, оказание аварийной взаимопомощи) слабо отражены в модели ОРЭМ 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.);

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

3. Несовершенство документов, регулирующих параллельную работу энергосистем России и сопредельных государств, создаёт возможности для нарушений согласованных режимов работы и, как следствие, допущение значительных отклонений фактических

перетоков электроэнергии от плановых, которые могут приводить к финансовым потерям Эмитента.

4. Невозможность продажи мощности по импортной поставке на внутренний рынок приводит к финансовым потерям Эмитента, затрудняет переговорный процесс с Контрагентами по ВЭД и делает невозможным фиксацию зеркальных условий по договорам экспорта и импорта.

С целью решения указанных проблем Эмитент активно взаимодействует с НП «Совет рынка», участвует в межведомственных рабочих группах 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. Технологические риски.

К технологическим рискам Эмитент относит влияние неопределенности, связанной с внеплановым изменением режимов работы генерирующего оборудования (в том числе риски от внеплановых остановов) и изменениями, в схеме прилегающей сети приводящими к снижению располагаемой мощности электростанции.

Эмитент разделяет данные риски на следующие группы:

- технологические нарушения, вызванные аварийным отключением тепломеханического и электротехнического/электросетевого оборудования электростанции;
- технологические нарушения, связанные с топливообеспечением электростанции;
- технологические нарушения, связанные с аварийным отключением ЛЭП в схеме выдачи мощности, находящейся на балансе сетевой компании.

Реализация негативного сценария рисков 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 данных рисков:

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

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 ОРЭМ.

По мере увеличения доли свободного сегмента ОРЭМ 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 ОРЭМ.

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.

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.

Фактическая цена поставки газа по поставщикам в разрезе филиалов  
в I – II кварталах 2011 г.

Филиалы	1 кв. 2011 год	2 кв. 2011 год	Изменение цены
	Цена с учетом транспортировки (руб/тыс.куб.м.)	Цена с учетом транспортировки (руб/тыс.куб.м.)	%
Сочинская ТЭС	3673,75	3639,5	-0,9
Калининградская ТЭЦ-2	3083,48	3096,31	0,4
Ивановские ПГУ	3214,4	3121,15	-2,9
Северо-Западная ТЭЦ	3066,57	3099,84	1,1
Итого:	3127,84	3149,17	0,7

Цены газа во 2 квартале 2011 года незначительно менялись по отношению к ценам 1 квартала 2011 года за счёт изменения калорийности газа.

Действия эмитента для уменьшения возможных рисков увеличения цены топлива:

- 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.

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

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

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 ОРЭМ, а также производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках. Данный метод является обычной практикой управления рыночными рисками.
- избегание риска, то есть отказ от осуществления сделки или торговой операции, в результате которой возникает риск. При принятии решений в торговой

деятельности Эмитент оценивает соотношение рисков и доходности сделок и торговых операций и не принимает необоснованных решений, которые могут привести его к банкротству.

- 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.

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**

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, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, таким образом, 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. Согласно прогнозам 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, отмечается высокий уровень безработицы в стране, который, по мнению экономистов Всемирного банка, 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.

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 во 2-ом квартале 2011 года можно охарактеризовать следующим образом:

- Значительная роль Эмитента 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 электроэнергии, поставляемой на экспорт.
- Существенным риском при поставках электроэнергии из России в страны Балтии и Беларусь являлась перегрузка контролируемого сечения Эстония, Псков – Латвия.  
Во 2 квартале 2011 года снижалась выдача мощности из Калининградской области по причине ограничения выдачи мощности КТЭЦ-2 по режиму работы сечения Литва-Калининград при выводе в неплановый ремонт транзитных ВЛ 330 кВ по заявкам литовской стороны.
- Аварийные отключения оборудования Северо-Западной ТЭЦ, приводили к снижению

электрической нагрузки блоков и поставок в Финляндию.

- 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 из Грузии в Россию.
- 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 из Грузии в Россию.
- В связи с низкой платежеспособностью Беларуси, имели место случаи задержки оплаты поставленной электроэнергии: ГПО «Белэнерго» неоднократно задерживало платежи за поставленную во 2 квартале 2011 г. электроэнергию из Российской Федерации, в результате чего ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было вынуждено прекратить поставки электроэнергии в Республику Беларусь. В результате предпринятых действий ГПО «Белэнерго» полностью погасило задолженность по оплате за электроэнергию. В настоящее время ситуация с платежами за электроэнергию нормализована.
- Германия решила ликвидировать все свои 17 АЭС к 2022 году (23 процента общего объема вырабатываемой электроэнергии), а возникающий вследствие этого шага дефицит электроэнергии компенсировать за счёт энергосбережения, модернизации сетей электроснабжения и использования энергии от возобновляемых источников (ветер и Солнце).

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:

Развитие сетевого комплекса Казахстана обуславливает риск снижения поставок электроэнергии и может привести к снижению, а по некоторым контрактам - полному прекращению поставок электроэнергии из России.

Отсутствие оплаты за импортируемую мощность на ОРЭМ РФ и наличие существенного диспаритета цен на рынках России и Казахстана обуславливает риск снижения импортных поставок.

В связи с проведением во 2-м квартале 2011 г. контрольно-надзорными органами Республики Казахстан полномасштабных внеплановых проверок деятельности компаний, осуществляющих импорт электрической энергии в энергосистему Казахстана, и пересмотром

трактовки законодательных норм в части продажи электроэнергии от организации-импортера другой энергоснабжающей организации, существует риск прекращения части поставок российской электроэнергии в связи с банкротством компаний-импортеров. На сегодняшний день до вынесения окончательного решения приостановлены поставки в адрес ТОО «Северэнерготрейд».

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 в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков (процентные риски):**

Процентный риск – это риск потерь вследствие неблагоприятного изменения процентных ставок.

Эмитент подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования. Помимо этого, 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. 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.

В первом полугодии 2011 года Центробанк РФ дважды повышал ставку рефинансирования, что сопровождалось ростом ставок российского рублевого межбанковского кредитования. На рынке Европы, напротив, зафиксировано понижение ставок – так, Лондонская межбанковская ставка предложения LIBOR 6М снизилась с апреля с 4,6 до 4,0%.

В совокупности колебание процентных ставок не существенно повлияло на процентные расходы Эмитента во втором квартале 2011 года. При этом Эмитент считает высоко вероятным рост рублевых и валютных процентных ставок во втором полугодии 2011 года.

Учитывая преобладание в структуре кредитного портфеля долгосрочных кредитов, а также небольшой объем кредитов с плавающей ставкой, непокрытых соответствующими хеджирующими контрактами, процентный риск 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 неотъемлемым при осуществлении Эмитентом своей деятельности.

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.

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

В конце первого квартала завершился сформировавшийся ранее тренд укрепления российской национальной валюты. Курс рубля по отношению к бивалютной корзине хотя и был подвержен значительным колебаниям во втором квартале, но в целом не имел определенной тенденции в этот период.

Курс евро по отношению к доллару США также испытывал разнонаправленные колебания. При этом волатильность этой валютной пары существенно усилилась – за 2 квартал курс евро по отношению к доллару США достигал пика в 1.487, после чего менее чем за месяц снизился до минимума 1.404. Такая повышенная волатильность усиливает неопределенность относительно будущих значений валютных курсов.

В рамках управления валютным риском регулярно проводится анализ и прогнозирование

потенциальных потерь вследствие неблагоприятной динамики обменных курсов на основе подходов Value-at-Risk, Earnings-at-Risk, сценарного моделирования и стресс-тестирования. Применяемые методы оценки риска соответствуют современным общепринятым подходам.

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.

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.

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.

#### **Подверженность финансового состояния эмитента рискам, связанным с неисполнением контрагентами своих обязательств (кредитные риски):**

Кредитный риск – риск потерь вследствие ненадлежащего исполнения контрагентами своих обязательств.

Для предотвращения рисков неисполнения контрагентами своих обязательств и минимизации возможных потерь Эмитент осуществляет управление кредитным риском при взаимодействии с внешними контрагентами (покупателями и поставщиками), со своими дочерними обществами (при осуществлении внутригруппового финансирования), а также с финансовыми организациями, включая банки и страховые компании.

Эмитент оценивает риск неплатежей при осуществлении торговой деятельности на территории РФ как существенный. С целью минимизации потерь Эмитент осуществляет превентивные меры: проводится анализ контрагентов на предмет платежеспособности, кредитоспособности и финансовой устойчивости в целом, регулярно проводится мониторинг дебиторской задолженности. Кроме этого, при заключении договоров Эмитент применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств). Аналогичные мероприятия проводятся и при осуществлении закупочной деятельности.

Контроль за платежеспособностью дочерних обществ реализуется в рамках бизнес-планирования и бюджетирования. Риски неплатежей в части внутригрупповых операций оцениваются Эмитентом как минимальные.

Отдельное внимание уделяется кредитным рискам, возникающим при взаимодействии с



банками-контрагентами. На основании оценки кредитоспособности банков, осуществляемой профильным подразделением по принятой методологии, происходит присвоение банкам внутренних кредитных рейтингов, установление лимитов на операции с банками-контрагентами и последующий регулярный мониторинг соблюдения указанных лимитов.

В результате осуществляемых мероприятий по управлению кредитным риском подверженность Эмитента данному риску находится в контролируемых пределах.

**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 6,5-7,5%.

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 процентных расходов вследствие повышения ставок;
- 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) может негативно отразиться на рентабельности Эмитента.

В случае существенного превышения инфляцией прогнозных уровней Эмитент примет меры по оптимизации затрат, а также структуры активов.

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

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 –</p>

		<p>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>
Кредитный риск	средняя	<p>Наиболее подверженные воздействию кредитного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – дебиторская задолженность, финансовые вложения, а также чистая прибыль. В случае повышения кредитного риска вырастут резервы – чистая прибыль при этом будет снижаться. Эмитент оценивает свою подверженность кредитному риску как среднюю.</p>
Влияние инфляции	средняя	<p>Наиболее подверженный воздействию риска роста инфляции показатель финансовой отчетности Эмитента – чистая прибыль. В случае резкого роста инфляции этот показатель будет падать.</p>

#### 2.5.4. Правовые риски

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 регулирующими 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 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.

В настоящее время 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, устанавливающих временный порядок использования приборов учета, находящихся на территории сопредельных государств, а также в работе по разработке документов в рамках исполнения Таможенного кодекса таможенного союза.

Кроме того, также обращаем внимание, что 29.11.2010 года в Российской газете опубликован Федеральный закон от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации». Данный Закон в соответствии с Таможенным кодексом таможенного союза определяет особенности правового регулирования данной сферы в Российской Федерации. Положения указанного нормативного акта, который заменит Таможенный кодекс Российской Федерации (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.

Федеральный закон от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации» вступил в силу 29.12.2010 г.

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.

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

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

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильного разрешения споров.

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, 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

**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: ОАО «ИНТЕР ЕЭС» Ответчик: ООО "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с ОАО "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за февраль – август 2010 г. в сумме 64 467,8 тыс. руб.	Решением арбитражного суда г. Москвы от 16.02.2011(оставленным без изменения апелляционным судом) в пользу ОАО "ИНТЕР ЕЭС". взыскано 62 897 001,89 рублей (остальное уплачено добровольно). Апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения.	Низкая
2	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: ОАО «ИНТЕР ЕЭС» Ответчик: ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с ОАО "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за сентябрь 2010 г. в сумме 15 744 903,44 руб.	Постановлением 9го Арбитражного апелляционного суда от 28.06.2011г. решение о взыскании суммы долга в полном объеме оставлено в силе	Низкая (в случае обжалования решения суда)

3	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: ОАО «ИНТЕР ЕЭС»  Ответчик: ООО "Сименс"	Возмещение вреда, причиненного работником юридического лица при исполнении трудовых (служебных, должностных) обязанностей в размере 59 021 574 руб.	Основное судебное заседание назначено на 31.08.2011г.	Высокая
4	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: ОАО «ИНТЕР ЕЭС»  Ответчик: ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с ОАО "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за октябрь - декабрь 2010 г. в сумме 47 228 195 руб.	Решением суда от 20.06.2011 г. сумма долга взыскана в полном объеме	Низкая (в случае обжалования решения суда)
5	Арбитражный суд Ярославской области	Истец: ОАО «ИНТЕР ЕЭС»  Ответчик: ООО «Энергостроймонтаж»	Взыскание долга по договору подряда в размере 37 460 222,53 рублей	Направлено исковое заявление. Судебное заседание не назначено	Средняя
6	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: НП «ИНВЭЛ»  Ответчик: ОАО «ИНТЕР ЕЭС»	Взыскание членских взносов в размере 11 227 500 рублей	Судебное заседание назначено на 18.08.2011г.	Высокая

**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):**

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (эмитент) осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий.

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. Вероятность наступления указанных рисков Эмитент расценивает как незначительную.

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

Большинство поручительств выдано по обязательствам компаний, являющихся дочерними по отношению к Эмитенту. Система бизнес-планирования, управления финансовыми рисками и управление долговым капиталом дочерних обществ регулируются соответствующими корпоративными стандартами Группы, ответственность Эмитента по долгам дочерних компаний находится в управляемых пределах.

Обеспечения, предоставленные третьим лицам, не являющимся дочерними по отношению к Эмитенту, составляют менее 0,01 % всех выданных обеспечений. Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам этих компаний оцениваются Эмитентом как низкие.

**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 Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, 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:

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

Пояснения, необходимые для избежания смещения 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 Капитал", ООО «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 8 месяцев.***

***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». В этом же году в результате совершения сделки по приобретению 49% акций ЗАО «Молдавская ГРЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» консолидировало 100% акций данной компании.

В 2009 году акции Общества были включены в расчет индекса MSCI EM. Обществом подписан договор с ОАО «ОГК-1» о передаче компании полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1». Заключен второй 10-летний контракт на поставку электроэнергии в Литву.

Знаковым для развития Общества становится 2010 год. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» утверждает среднесрочную стратегию развития, в которой ставит задачу к 2020 году войти в десятку крупнейших игроков на международном энергетическом рынке. Компания активно развивает смежные бизнесы, прежде всего, инжиниринг и энергетическое машиностроение. В этом же году завершена сделка по приобретению группы компаний «Кварц» - одного из лидеров в сфере инжиниринга и сервиса в России. Общество создает несколько совместных предприятий с ведущими мировыми энергомашиностроительными альянсами, включая General Electric, Fenice S.p.A. и WorleyParsons. Акционеры компании на годовом Общем собрании акционеров одобрили масштабную дополнительную эмиссию акции по закрытой подписке. Осуществлена оценка энергетических активов, вносимых в уставной капитал общества в рамках дополнительной эмиссии.

В первом полугодии 2011 года Общество провело одобренную акционерами дополнительную эмиссию акций: Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала отчёт об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», государственный регистрационный номер 1-03-33498-Е-002D. В ходе дополнительной эмиссии по закрытой подписке размещена 6 822 972 629 771 дополнительная акция номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая на общую сумму более 365 млрд. рублей (исходя из цены размещения 0,0535 руб. за акцию). Уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» увеличился в 3,36 раза и достиг 272, 997 млрд. рублей. Годовым Общим собранием акционеров компании 24.06.2011 года принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по результатам 2010 года

На настоящий момент создан диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий в различных сегментах электроэнергетической отрасли в России и за рубежом. Акции Общества включены в расчет крупнейших фондовых индексов. Компания занимает лидирующие позиции в России в области экспорта-импорта электроэнергии, активно наращивает присутствие в сегментах генерации и сбыта, а также развивает новые направления бизнеса. Стратегия «ИНТЕР РАО ЕЭС» направлена на создание глобальной энергетической компании – одного из ключевых игроков мирового энергетического рынка. Установленная мощность электростанций, входящих в состав Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и находящихся под её управлением, составляет около 29 000 МВт.

#### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения: *119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

*123610 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3*

Адрес для направления корреспонденции

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

Телефон: (495) 967-0527

Факс: (495) 967-0526

Адрес электронной почты: *office@interrao.ru*

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:  
*Дирекция по работе с акционерами Департамента корпоративных и имущественных отношений*

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](mailto:office@interrao.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

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

***Департамент 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](mailto:office@interrao.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.interrao.ru](http://www.interrao.ru)

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

***2320109650***

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

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

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

### **3.2.1. 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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Продажи электроэнергии на экспорт**

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 123 479	19 777 925
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	47	49

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

***Рост выручки от продаж электроэнергии на экспорт составил 50,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рост выручки от экспорта связан с ростом объемов и цен реализации электроэнергии на зарубежных энергорынках.***

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Продажа Электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке**

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 944 377	19 519 185
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	50	49

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

***Рост выручки от продаж электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке составил 40,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Рост выручки от продажи электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке связан с ростом объемов реализации электроэнергии на ОРЭМ.***

***Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность круглогодично, однако можно отметить увеличение производства и реализации электроэнергии в осенне-зимний период.***



**Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах**

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	20 261 702
Доля от общего объема выручки, %	51

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

***Рост выручки от продаж по географической области Россия составил 38,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение выручки от продаж электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом (2 квартал 2010г.) прошлого года связано с развитием торговой и производственной деятельности Общества, ростом объемов реализации электроэнергии и мощности собственного производства, а также покупной электроэнергии и мощности на ОРЭМ.***

Наименование географической области: **Финляндия**

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	11 241 945
Доля от общего объема выручки, %	28

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

***Рост выручки от продаж по географической области Финляндия составил 15,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что обусловлено ростом цены и объемов реализации.***

Наименование географической области: **Литва**

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	4 123 723
Доля от общего объема выручки, %	10

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

***Рост выручки от продаж по географической области Литва составил 68,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение выручки от продаж электроэнергии в Литву в отчетном периоде обусловлено ростом объемов поставок в связи с увеличением спроса на российскую электроэнергию.***

Наименование географической области: ***Прочие страны***

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	4 427 664
Доля от общего объема выручки, %	11

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

***Выручка от продаж по прочим географическим областям выросла в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в 4,0 раза. Рост выручки связан увеличением выручки от реализации электроэнергии в Беларусь, Грузию, Южную Осетию.***

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

***Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность круглогодично, однако можно отметить увеличение производства и реализации электроэнергии в осенне-зимний период.***

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Сырье и материалы, %	
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0
Топливо, %	14
Энергия, %	
Затраты на оплату труда, %	1
Проценты по кредитам, %	
Арендная плата, %	
Отчисления на социальные нужды, %	
Амортизация основных средств, %	5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1
Прочие затраты (пояснить)	77
в том числе: стоимость покупной электроэнергии	75
иные расходы	2

Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %	124

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

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

За отчетный квартал

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

***Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется***

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

Информация о поставщиках топлива (газа) на станции  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» во 2 квартале 2011 года

Газ

№	Наименование Поставщика	Место нахождения Поставщика	Доля в общем объеме поставок газа %
1	ОАО "НОВАТЭК"	РФ, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, д.22-А	42,18%
2	филиал в Калининградской области ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	РФ, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 20-22, литер А	43,85%

Повышение цены газа во 2 квартале 2011 года по отношению к ценам 2 квартала 2010 превышает 10% (рост цен на газ соответствует темпам роста регулируемых оптовых цен, утвержденным приказом ФСТ РФ).

Поставщиков, на долю которых приходится 10% и более процентов всех поставок материально-технических ресурсов, у эмитента нет.

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

Доля в поставках эмитента за указанные периоды, занимаемая импортом (по филиалам, без топлива):

Филиал	2010 г.	6 месяцев 2011 г.
Ивановские ПГУ	2%	26%
Калининградская ТЭЦ-2	34%	51%
Сочинская ТЭС	51%	45%
Северо-Западная ТЭЦ	54%	62%
Орловский филиал	0%	0%
Омский филиал	0%	0%

Доступность источников импорта в будущем гарантирована, альтернативные источники не требуются.

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:  
Внутренний рынок РФ.

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 на год с помесечной разбивкой (организатор – ОАО «СО ЕЭС»);
- рынков внебиржевых свободных договоров на электроэнергию и мощность (СДД, СДМ);
- 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 Единой Энергетической Системы России (далее 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»).

Зарубежные рынки.

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.

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.*

### 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.

В первом полугодии 2011 года, в результате исполнения всеми товарищами условий Дополнительного соглашения № 3 от 04.01.2011 г., АО «КазКуат» вышел из Договора простого товарищества. Право АО «КузКуат» на пред-ТЭО были переданы в равных долях другим товарищам по акту приема-передачи от 30.03.2011 года. Вклад АО «КазКуат» в товарищество был компенсирован 15.03.2011 года. В 1 полугодии вложения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в совместную деятельность (вклад по договору простого товарищества) составили: в части S доли от вклада АО «КазКуат» - 5 811 236,55 руб.; в части других расходов – 2 408,79 руб.

По состоянию на 30.06.2011 г. общая величина вложений – 17 436 118,19 руб. По итогам 1 полугодия 2011 года общий результат от совместной деятельности определен как убыток в размере 4 725,61 руб. Доля убытка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составила 2 362,81 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 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. Внутрикorporативной 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	0.0014	0.0014

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Салимжуаров Гани Галиоллаулы (председатель)	1954	0	0
Асташов Владимир Анатольевич	1967	0	0
Кабжальялова Баянгуль Мерекеевна	1970	0	0
Лавров Павел Александрович	1975	0	0
Сагидулла Даурен Сагидуллаевич	1970	0	0

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 рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пахомов Александр Александрович (Директор А)	1973	0,0027	0,0027
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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Завражнов Андрей Александрович (председатель)	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
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 1, 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: **купля – 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 принадлежащих лицу обыкновенных 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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Микалаюнас Дангирас (председатель)	1966	0.0103	0.0103
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Макаревич Ольга Вадимовна	1968	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
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, %: **13.6277**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.6277**

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	0.002	0.002
Ханафеев Марат Анварович	1980	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
Оксузьян Олег Борисович	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ханафеев Марат Анварович	1980	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	0.0014	0.0014
Мургулец Валерий Валерьевич	1977	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Исайкин Анатолий Петрович	1946	0	0
Василевский Максим Николаевич	1952	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Томас Хендель	1967	0	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, купля и продажа 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
Шашмури́н Михаил Вадимович	1959	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Ренгевич Александр Владимирович	1965	0	0
Шари́ков Евге́ний Андре́евич	1983	0	0
Шаров Юрий Владимирович (председатель)	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шашмури́н Михаил Вадимович	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, г. Мецамор, Армавирский марз 0911**

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	1952	0	0
Давтян Айк Владимирович	1970	0	0
Завражнов Андрей Александрович (председатель)	1966	0	0
Исаян Иосиф Георгиевич	1949	0	0
Головлев Андрей Владимирович	1962	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	1960	0.0027	0.0027
Маркосян Ашот Хачатурович	1957	0	0
Бобрышев Михаил Васильевич	1973	0.00052	0.00052
Сааков Эдуард Саакович	1945	0	0
Бабаян Эмиль Мартикович	1977	0	0

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

**2406 Кипр, Никосия, Посейдонос 1, Бизнес центр Ледра**



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
Георгиус Кр. Кироу	1969	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: **купля 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, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1972	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Момбаев Ернар Ташкенбаевич	1955	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

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

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: **закупочная деятельность.**

**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, %
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
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 принадлежащих лицу обыкновенных 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, %
Силаев Юрий Константинович (председатель)	1955	0.000001	0.000001
Миляев Роман Гареевич	1964	0	0
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	1970	0.002	0.002
Вострикова Людмила Геннадьевна	1977	0	0
Ренгевич Александр Владимирович	1965	0	0
Мельников Алексей Александрович	1981	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, %: **87.43**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.43**

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	0.002	0.002
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0
Мамедов Торгул Рафаэл оглы	1969	0	0
Ренгевич Александр Владимирович	1965	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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	1974	0.002	0.002
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0.0014	0.0014
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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелеховец Сергей Григорьевич	1957	0.0014	0.0014

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, 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**

Директора:

В соответствии с законодательством страны, в которой зарегистрировано INTER RAO Middle East 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, %
Башинский Андрей Викторович	1970	0	0
Equity Trust Co N.V		0	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	0.0014	0.0014
Корешев Александр Анатольевич	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
Силкина Лариса Владимировна	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Де Рул Винсент	1971	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **доля Эмитента в его уставном капитале превышает 50% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.02**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75.02**

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
Штыков Дмитрий Викторович	1976	0	0
Шульгинов Николай Григорьевич	1951	0	0
Соколов Леонид Дмитриевич	1952	0	0
Драчук Андрей Александрович	1971	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	1980	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	1977	0	0
Степанов Алексей Юрьевич	1964	0	0
Майорец Максим Андреевич	1978	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	1968	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Место нахождения: **Российская федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **100**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бинько Геннадий Феликсович	1957	0	0

Макаров Дмитрий Александрович	1970	0	0
Миляев Роман Гареевич	1964	0	0
Коробова Ирина Александровна	1978	0.0016	0.0016
Лавриненко Владимир Дмитриевич	1951	0	0
Палей Владимир Анцелевич	1956	0	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**

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
Френсис Майкл МакНифф	1962	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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х 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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

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

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88.27**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **92.09**

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
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0.0014	0.0014
Селивахин Иван Анатольевич	1974	0	0
Сергеев Алексей Иванович	1954	0	0
Рябков Сергей Николаевич	1977	0	0
Хорунжая Светлана Николаевна	1974	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	1978	0	0
Будыко Марк Леонидович	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 "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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **59.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **67.87**

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, %
Селивахин Иван Анатольевич	1974	0	0
Лукин Андрей Борисович (председатель)	1970	0	0
Зудов Александр Михайлович	1958	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0.0014	0.0014
Рябков Сергей Николаевич	1977	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	1978	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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.97**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **74.46**

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	1977	0	0
Азовцев Михаил Викторович	1978	0	0
Малухин Алексей Геннадьевич	1974	0	0
Алганов Владимир Петрович (председатель)	1952	0.0014	0.0014
Станюленайте Янина Эдуардовна	1980	0.00081	0.00081
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	1970	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Сойфер Максим Викторович	1969	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	1960	0.0027	0.0027

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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50% голосующих акций общества**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50.92**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.92**

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
Скляр Евгенй Викторович	1955	0	0
Полянцеv Сергей Олегович		0	0
Кравченко Алексей Сергеевич	1981	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Нуждов Алексей Викторович	1967	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0.0014	0.0014
Семин Николай Алексеевич	1947	0	0
Синютин Петр Алексеевич	1962	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0

Скрибот Вольфганг	1966	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Гавриленков Анатолий Анатольевич	1972	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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50% голосующих акций общества**

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: **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, %
Лукин Андрей Борисович	1970	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0
Дрегваль Сергей Георгиевич	1979	0	0
Алганов Владимир Петрович	1952	0.0014	0.0014



Сухов Алексей Альбертович (председатель)	1971	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	1978	0	0
Рябков Сергей Николаевич	1977	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: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50% голосующих акций общества**

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента: **Управление 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
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0

Алганов Владимир Петрович	1952	0.0014	0.0014
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0206	0.0206
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	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**

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Finance 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:

**Привлечение заемного финансирования.**

**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	1966	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	1969	0.002	0.002
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	1977	0	0

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 **INTER RAO Finance 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, %
Головлев Андрей Владимирович (Директор А)	1962	0	0
Equity Trust Co N.V. (Директор Б)	-	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»**

Место нахождения

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

ИНН: **7704775342**

ОГРН: **1117746083432**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50 % голосующих акций общества.**

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

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

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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0206	0.0206
Борис Александр Геннадьевич	1959	0	0
Головлев Андрей Владимирович	1962	0	0
Оклея Павел Иванович	1970	0	0

Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Бинько Геннадий Феликсович	1958	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бинько Геннадий Феликсович	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»**

Место нахождения

**443100 Россия, Самара, Маяковского 15**

ИНН: **6315376946**

ОГРН: **1056315070350**

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, %: **32.44**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **32.44**

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 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, %
Головлев Андрей Валадимирович	1962	0	0
Галимов Марат Бариевич	1964	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Поликарпов Александр Григорьевич	1952	0	0

Куликова Альбина Викторовна	1975	0	0
Щедровицкий Павел Петрович (председатель)	1977	0	0
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Окле́й Павел Иванович	1970	0	0
Тарасов Олег Николаевич	1977	0	0
Пономарева Юлия Геннадьевна	1975	0	0
Воронцова Юлия Владимировна	1981	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: **Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КЭС"**

Место нахождения: **143421, Московская область, Красногорский р-н, 26 км автодороги "Балтия", комплекс "ВегаЛайн", стр. 3.**

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дикоп Владимир Вильгельмович	1949	0	0
Руснак Александр Петрович	1980	0	0
Макаров Максим Юрьевич	1959	0	0
Алфеев Андрей Альбертович	1962	0	0
Бортник Анатолий Алексеевич	1948	0	0
Туров Сергей Николаевич	1958	0	0
Старцев Владимир Витальевич	1959	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-6»**

Место нахождения

**603950 Россия, Нижний Новгород, Горького 117**

ИНН: **5257072937**

ОГРН: **1055230028006**

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, %: **26.08**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.08**

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 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, %
Евстратенко Денис Викторович	1983	0	0
Филькин Роман Алексеевич	1983	0	0
Спирин Денис Александрович	1980	0	0
Брюханова Юлия Алексеевна	1960	0	0
Губанов Сергей Владимирович	1972	0	0
Драчук Андрей Александрович	1971	0	0
Кокорин Владимир Андреевич	1978	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Оклея Павел Иванович	1970	0	0
Бранис Александр Маркович (председатель)	1977	0	0
Шевяков Дмитрий Александрович	1977	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: **Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КЭС"**

Место нахождения: **143421, Московская область, Красногорский р-н, 26 км автодороги "Балтия", комплекс "ВегаЛайн", стр. 3.**

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ольховик Евгений Николаевич	1955	0	0



Колокольцев Александр Александрович	1962	0	0
Бобров Александр Александрович	1974	0	0
Заев Александр Николаевич	1959	0	0
Кирдей Евгений Евгеньевич	1977	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОГК-3»**

Место нахождения

**670034 Россия, р. Бурятия, г. Улан-Удэ, , пр. имени 50-летия Октября 28**

ИНН: **0326023099**

ОГРН: **1040302983093**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является дочерним, т.к. Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.93**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **81.93**

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 электроэнергии тепловыми электростанциями. 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
Борис Александр Геннадьевич	1970	0	0
Шаров Юрий Владимирович	1971	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1969	0.0206	0.0206
Оклея Павел Иванович (председатель)	1970	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1956	0	0
Драчук Андрей Александрович	1953	0	0
Очирова Мария Валериевна	1979	0	0
Головлев Андрей Владимирович	1962	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Никулов Александр Евгеньевич	1967	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Никулов Александр Евгеньевич	1967	0	0
Назин Владислав Львович	1966	0	0
Панина Александра Геннадьевна	1977	0	0
Крымский Алексей Владимирович	1955	0	0
Москвин Константин Владимирович	1961	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энел ОГК-5»**

Место нахождения

**620219 Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, пр. Ленина 38**

ИНН: **6671156423**

ОГРН: **1046604013257**

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, %: **26.43**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.43**

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 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, %

Фаш Доминик (председатель)	1949	0	0
Виале Энрико	1957	0	0
Югов Александр Сергеевич	1981	0	0
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	0	0
Кароне Джулио Антонио		0	0
Рохан Джеральд Джозеф	1942	0	0
Арчелли Марко Пьеро	1971	0	0
Тамбури Карло	1959	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957	0.0206	0.0206
Мастрояни Ренато		0	0
Маринич Сергей Владимирович		0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Виале Энрико	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Молибог Игорь Юрьевич	1976	0	0
Булл Томас	1964	0	0
Виале Энрико (председатель)	1957	0	0
Лесных Игорь Михайлович	1969	0	0
Туранов Геннадий Юрьевич	1956	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-11»**

Место нахождения

**630007 Россия, г. Новосибирск, ул. Советская 5**

ИНН: **5406323202**

ОГРН: **1055406226237**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество является**

*дочерним, т.к. Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **67.53**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.53**

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 оптовая торговля электрической энергией; производство и торговля тепловой энергией.**  
**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
Оклея Павел Иванович	1970	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	1977	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Сергеева Людмила Анатольевна	1978	0	0
Митюшин Вадим Сергеевич	1973	0	0
Маштаков Сергей Александрович	1970	0	0
Назаров Валерий Евгеньевич	1958	0	0
Каплун Алексей Александрович	1964	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кожемяко Сергей Иванович	1963	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кожемяко Сергей Иванович	1963	0	0
Полочанский Владислав Иосифович	1973	0	0
Бондарь Дмитрий Владимирович	1972	0	0
Храмых Петр Петрович	1977	0	0

Шахов Михаил Романович	1955	0	0
------------------------	------	---	---

Полное фирменное наименование: **Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации**

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

Место нахождения

**664025 Россия, Иркутская область, г. Иркутск, Сухэ-Батора 3**

ИНН: **3800000220**

ОГРН: **1023801003313**

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, %: **40.01**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.01**

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 оптовая торговля электрической энергией; производство и торговля тепловой энергией. 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, %
Кирюхин Владимир Алексеевич (председатель)	1956	0	0
Дод Евгений Вячеславович	1973	0.0412	0.0412
Агейчев Игорь Сергеевич	1978	0	0
Ковальчук Борис Юрьевич	1977	0	0
Мартыненко Александр Владимирович	1976	0	0
Дерипаска Олег Владимирович	1968	0	0
Лернер Игорь Вячеславович	1978	0	0
Лихачев Андрей Николаевич	1965	0	0
Сергеев Александр Юрьевич	1977	0	0
Шарипов Рашид Равелевич	1968	0	0
Шишкин Андрей Николаевич	1959		

Единоличный исполнительный орган общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Федоров Евгений Владимирович	1978	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Федоров Евгений Владимирович (председатель)	1978	0	0
Смагин Владимир Петрович	1953	0	0
Новиков Евгений Анатольевич	1959	0	0
Шперлинг Сергей Анатольевич	1961	0	0
Фильш Евгений Геннадьевич	1959	0	0

Полное фирменное наименование: **Баширское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Баширэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Баширэнерго"**

Место нахождения

**450096 Россия, г. Уфа, Комсомольская 126**

ИНН: **0275000990**

ОГРН: **1020202769146**

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, %: **22.29**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **22.42**

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 оптовая торговля электрической энергией; производство и торговля тепловой энергией. Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Зайнетдинов Валерий Маратович	1959	0	0
Безукладников Петр Вольфрамович	1959	0	0

Абугов Антон Владимирович	1976	0	0
Белошицкий Андрей Сергеевич	1975	0	0
Гордин Сергей Александрович	1976	0	0
Бусаров Игорь Геннадьевич	1963	0	0
Никонов Василий Владиславович	1972	0	0
Оклея Павел Иванович	1970	0	0
Уилльямс Александр Артур Джон	1968	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982	0	0
Евтушенков Феликс Владимирович (председатель)	1978	0	0
Цыба Евгений Владимирович	1958	0	0
Шишкин Сергей Анатольевич	1970	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макаров Андрей Юрьевич	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макаров Андрей Юрьевич	1961	0	0
Ишмаев Рамиль Агзамович	1958	0	0
Каленова Светлана Николаевна	1958	0	0
Кремер Владимир Львович	1962	0	0
Кондрацкий Станислав Владимирович	1961	0	0
Цыба Евгений Владимирович	1951	0	0
Неганов Леонид Валерьевич	1972	0	0
Лыков Сергей Владимирович	1965	0	0
Терегулов Рустам Закирьялович	1951	0	0
Черный Михаил Давидович	1971	0	0
Спасов Евгений Никифорович	1954	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-11 Холдинг»**

Место нахождения

**119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3**

ИНН: 7729604902

ОГРН: 1087760000063

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, %: **34.34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.43**

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:

**Общество было создано в процессе реформирования ОАО «РАО ЕЭС России» и должно было присоединиться к ОАО «ТГК-11», однако реорганизационные процедуры не были завершены. В настоящее время указанное общество находится в стадии ликвидации на основании решения общего собрания акционеров от 06.08.2010 г. Общество не имеет важного значения 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, %

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров отсутствует**

Единоличный исполнительный орган общества



**Единоличный исполнительный орган отсутствует**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган отсутствует**

В соответствии с п. 3 ст. 21 Федерального закона «Об акционерных обществах» все полномочия по управлению делами общества с 06.08.2010 (решение годового Общего собрания акционеров, протокол от 09.08.2010 № 4) принадлежат Ликвидационной комиссии, назначенной в следующем составе:

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Петухов Олег Евгеньевич (председатель)	1965	0	0
Зеленина Ольга Викторовна	1984	0	0
Зув Денис Алексеевич	1980	0	0
Коляда Андрей Сергеевич	1984	0	0
Русаков Максим Викторович	1977	0	0
Сероногов Вячеслав Вячеславович	1982	0	0
Харченко Роман Владимирович	1974	0	0

Полное фирменное наименование: **Совместное общество с ограниченной ответственностью "Энергоконнект"**

Сокращенное фирменное наименование: **СООО "Энергоконнект"**

Место нахождения

**220030 Беларусь, г. Минск, Карла Маркса 14 оф. 205**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

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

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: **реализация Обществом трансграничных проектов по проектированию и установке вставок постоянного тока, осуществление и развитие экспорта 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, %
Иванников Алексей Викторович	1980	0	0

Сорокин Владимир Анатольевич	1955	0	0
Ширма Алексей Ростиславович	1968	0	0
Буденков Виктор Степанович	1950	0	0

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**

**Единоличный исполнительный орган не избран.**

**15 июля 2011 состоялось собрание участников СООО "Энергоконнект" (протокол № 2), на котором был избран новый состав Совета директоров:**

**1) Иванников Алексей Викторович;**

**2) Сорокин Владимир Анатольевич;**

**3) Буденков Виктор Степанович;**

**4) Арутюнян Артур Размирович.**

**15 июля 2011 состоялось заседание Совета директоров СООО "Энергоконнект" (протокол № 2), на котором был избран Председатель Совета директоров - Арутюнян Артур Размирович.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РазТЭС"**

Место нахождения

**378550 Армения, г. Раздан, Горцаранайин 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 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 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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Завражнов Андрей Александрович (председатель)	1966	0	0
Головлев Андрей Владимирович	1962	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	1960	0.0027	0.0027
Шаров Юрий Владимирович	1959	0	0
Пахомов Александр Александрович	1973	0.0027	0.0027
Назаров Валерий Евгеньевич	1978	0	0
Подмаско Иван Валерьевич	1982	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Манукян Ашот Левонович	1968	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскэнергосбыт"**

Место нахождения

**634034 Россия, г. Томск, ул. Котовского 19**

ИНН: **7719263354**

ОГРН: **1037719000384**

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, %: **31.26**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **28.27**

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: **торговля электрической энергией.**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Смирнова Юлия Всеволодовна			
Николаев Кирилл Михайлович			
Мамедов Теймур Гумбатович			
Луговой Дмитрий Иванович			
Янченко Олег Вадимович			
Белецкий Денис Валерьевич			
Фатеева Елена Игоревна			
Буздалкин Андрей Александрович	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Буздалкин Андрей Александрович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Кубанская генерирующая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кубанская генерирующая компания"**

Место нахождения

**Россия, г. Краснодар, ул. Трамвайная 13**

ИНН: **2312128916**

ОГРН: **1062309019805**

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, %: **26.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.25**

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 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, %
Арифов Алишер Изатович	1952	0	0
Булаткин Александр Леонидович	1952	0	0
Гиладев Гани Гайсиевич	1956	0	0
Есауленко Наталья Анатольевна	1970	0	0
Лозина Татьяна Васильевна	1978	0	0
Лопатко Анатолий Петрович	1961	0	0
Одинцова Татьяна Геннадьевна	1975	0	0
Пухайльский Александр Андреевич	1957	0	0
Рубцова Виктория Анатольевна	1966	0	0
Сергунина Анна Викторовна	1964	0	0
Целов Эдуард Леонидович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лопатко Анатолий Петрович	1961	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**Россия, г. Краснодар, ул. Захарова 11А**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

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, %: **26.26**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.26**

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:

*торговля электрической энергией*  
*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, %
Аржанов Дмитрий Александрович	1972	0	0
Богородицкий Вячеслав Александрович	1976	0	0
Боровиков Андрей Георгиевич	1969	0	0
Вилертс Дайнис Модрисович	1965	0	0
Козьмин Александр Юрьевич	1977	0	0
Кривонос Игорь Викторович	1977	0	0
Поляков Роман Павлович	1976	0	0
Пшениснов Игорь Вадимович	1968	0	0
Рожков Виталий Александрович	1975	0	0
Селиверсткин Максим Сергеевич	1978	0	0
Смурыгин Владимир Александрович	1959	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рожков Виталий Александрович	1975	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рожков Виталий Александрович	1975	0	0
Бондаренко Николай Федорович	1947	0	0
Вилертс Дайнис Модрисович	1965	0	0
Клименченко Сергей Васильевич	1958	0	0
Озорова Тамара Петровна	1952	0	0
Сайченко Виктор Николаевич	1945	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскэнергоремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскэнергоремонт"**

Место нахождения

**Россия, г. Томск, ул. Шевченко 44 стр. 35**

ИНН: **7017114707**

ОГРН: **1057000128107**

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, %: **25.88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **22.28**

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: **нет данных**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"**

Место нахождения

**194156 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-т Энгельса 27**

ИНН: **7802736711**

ОГРН: **1117847001470**

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, %: **35.17**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35.17**

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: **Инвестиционная деятельность**

**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, %
Мохнаткин Алексей Эдуардович	1976	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Место нахождения

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

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит свыше 50% голосующих акций общества.**

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 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, %
Абрамков Александр Евгеньевич	1977	0	0
Баденков Антон Юрьевич	1966	0	0
Каплун Алексей Александрович	1973	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	1977	0	0
Пахомов Александр Александрович	1973	0.0027	0.0027

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Соколов Леонид Дмитриевич	1952	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

#### 3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	11 779 196	979 857
Сооружения	7 916 627	1 362 298
Машины и оборудование (кроме офисного)	43 130 037	11 726 211
Офисное оборудование	153 457	117 236
Транспортные средства	138 654	86 286

Производственный и хозяйственный инвентарь	90 999	63 944
Земельные участки	42 097	
Другие виды основных средств	3 074 025	551 660
Итого	66 325 092	14 887 492

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:  
**Линейный способ начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.**

Отчетная дата: **30.06.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления, оборудование электрораспределительное и аппаратура контроля, оборудование для контроля технологических процессов.	10 854 302	8 055 314	30.11.2009	13 346 983	10 145 220

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Эмитент в 2009 году переоценил отдельные объекты основных средств из группы «Машины и оборудование» по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Переоценка производилась в отношении котлов паровых, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления, оборудования электрораспределительного и аппаратуры контроля, оборудования для контроля технологических процессов.

Для определения значений текущей (восстановительной) стоимости оценщиками использовался *базисно-индексный метод*.

Базисно-индексный метод подразумевает расчет стоимости объектов, входящих в состав оцениваемого имущества, путем индексации полной балансовой (первоначальной) стоимости данных объектов. Основная формула расчета имеет вид:

$$ЗСО = ПБС \cdot КИ \quad (1)$$

Где ЗСО – затраты на создание объекта оценки в ценах на дату переоценки, руб.;

ПБС – полная балансовая (первоначальная) стоимость в уровне цен на дату постановки на учет или последней переоценки, руб.;

КИ – коэффициент, учитывающий изменение стоимости объекта оценки за время с момента постановки на учет или последней переоценки.

В качестве индикатора изменения цен оценщиками в расчетах использовались данные о динамике изменения индексов на технологическое оборудование в составе капитальных вложений, ежемесячно публикуемые в МИАБ «Индексы цен в строительстве» изд. «КО-ИНВЕСТ» (раздел I). Значения указанных индексов основаны на данных Федерального агентства государственной статистики РФ (Росстата) и дифференцированы по видам экономической деятельности. При расчете текущей (восстановительной) стоимости переоцениваемого имущества Оценщиками применялись индексы для вида экономической деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды».

Индекс пересчета полной балансовой стоимости в текущую (восстановительную) стоимость объекта на Дату переоценки определялся следующим образом.

$$K_{II} = I_{Д.О.} / I_{Д.В.} \quad (2)$$

где:  $K_{II}$  – коэффициент пересчета полной балансовой стоимости на дату переоценки;  
 $I_{Д.О.}$  – индекс для данного типа имущества на дату оценки по отношению к базовому уровню цен (Источник: ИАБ «КО-ИНВЕСТ. Индексы цен в строительстве», № 68, 2009 г.);  
 $I_{Д.В.}$  – индекс для данного типа имущества на дату ввода (дату переоценки) по отношению к базовому уровню цен.

Текущая (восстановительная) стоимость оборудования иностранного производства (согласно данным Заказчика), которое приобреталось на валютные средства, определялась путем пересчета полной балансовой (первоначальной) стоимости по соотношению курса евро на дату постановки на баланс к курсу евро на дату переоценки.

Кроме этого, оценщиками учитывалось изменение цен европейских производителей промышленной продукции за тот же период. Данные об этих изменениях по группам оборудования заимствованы с Интернет-сайта агентства EUROSTAT.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего заверченного отчетного периода:

№	Наименование объекта	Планируемый срок ввода	Планируемый срок отчуждения	Стоимость, тыс. руб. с НДС
1.	Ивановские ПГУ, блок № 2, 325 МВт		4 кв. 2012 г.	12 076 000,00*
2/	Калининградская ТЭЦ-2, блок № 2.		3 кв. 2012 г.	16 003 424, 51

\*) Стоимость 2-го блока Ивановских ПГУ указана проектная.

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

#### 4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Выручка	27 904 550	40 055 034
Валовая прибыль	5 495 458	7 784 928
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	761 826	2 310 375
Рентабельность собственного капитала, %	1.16	0.5
Рентабельность активов, %	0.59	0.46
Коэффициент чистой прибыльности, %	2.73	5.77
Рентабельность продукции (продаж), %	6.22	7.04
Оборачиваемость капитала	0.33	0.08
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-19 657 778	-17 237 238
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0.15	0.03

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

**Валовая прибыль Эмитента по итогам 2 квартала 2011 года составила 7 784 928 тыс. руб. По сравнению со 2 кварталом 2010 года ее размер вырос на 2 289 470 тыс. руб. или 43,5%. Рост валовой прибыли объясняется опережающим ростом выручки по сравнению с увеличением себестоимости. Чистая прибыль Эмитента за рассматриваемый период по сравнению с аналогичным периодом 2010 года увеличилась на 1 548 549,0 тыс. руб. и составила 2 310 375 тыс. руб.**

**Увеличение чистой прибыли, помимо динамики валовой прибыли, обусловлено уменьшением процентов к уплате с 1,42 млрд. рублей до 0,86 млрд. руб. (39,5%), что объясняется как снижением объемов долговых заимствований, так и процентных ставок по действующим кредитным соглашениям. Кроме того, влияние на рост чистой прибыли оказало увеличение сальдо курсовых разниц на 0,30 млрд. руб., а также увеличение сальдо по операциям купли-продажи валюты на 0,17 млрд.руб.**

**Рентабельность собственного капитала за рассматриваемый период по сравнению со 2 кварталом 2010 года снизилась на составила 0,5%. Снижение показателя обусловлено ростом собственного капитала Общества на 394,01 млрд. руб. в результате дополнительной эмиссии акций.**

**Рентабельность активов - комплексный показатель, позволяющий оценить результаты основной деятельности предприятия и показывающий количество чистой прибыли, полученной на единицу всех активов предприятия, независимо от источника их формирования. Данный коэффициент за 2 квартал 2011 года составил 0,46, что меньше результата за 2 квартал 2010 года на 22,2%. Снижение обусловлено увеличением балансовой стоимости активов Общества за рассматриваемый период в 3,9 раза.**

**Коэффициент чистой прибыльности вырос с 2,73% до 5,77% в результате роста чистой прибыли за 2 квартал 2011 года по сравнению со 2 кварталом 2010 года.**

**Рентабельность продукции (продаж) показывает, какую прибыль от продаж получает Эмитент с каждого рубля продаж. Рентабельность продукции (продаж) по итогам 2 квартала 2011 года составила 7,04%, что больше факта 2 полугодия 2010 года на 13,2%. Данное увеличение обусловлено ростом доходности от операций купли-продажи электроэнергии.**

**Показатель оборачиваемости капитала снизился по сравнению со 2 кварталом 2010 года на 75,6% и составил 0,08, что обусловлено ростом балансовой стоимости активов в связи с проведением дополнительной эмиссии акций.**

**Сумма непокрытого убытка на конец 2 квартала 2011 года составила 17 237 238 тыс.руб.**

**По итогам деятельности за 2 квартал 2011 года Эмитентом получена прибыль. Факторами, обеспечившими получение Эмитентом прибыли, являются:**

- эффективная деятельность Эмитента на оптовом рынке;
- эффективное управление издержками;
- получение дивидендов от дочерних и зависимых компаний;
- снижение долговой нагрузки.

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

*Влияние инфляции. По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции 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%, за 1 квартал 2011 года – 3,8%. Данные инфляционные показатели, по мнению Эмитента, не оказали существенного влияния на изменение размера выручки от продажи Эмитентом электроэнергии и затрат на её производство.*

*Изменение курсов иностранных валют. Существенная часть выручки Эмитента поступает в иностранной валюте – евро и долларах США. Некоторые финансовые вложения и другие активы Эмитента, а также финансовый долг и другие обязательства выражены в иностранных валютах, в том числе, в евро и долларах США. Таким образом, Эмитент подвержен риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов и пассивов, выраженных в иностранных валютах, вследствие изменения курса обмена иностранных валют.*

*Решения государственных органов. Государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию на российском рынке осуществляется в соответствии с положениями Федерального закона от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.*

*Полномочия по ценообразованию в отношении регулируемых видов деятельности в топливно - энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам (ФСТ).*

*Одним из рисков, влиявших ранее на выручку Эмитента и прибыль от основной деятельности, являлось существование тарифного небаланса на оптовом рынке, которое было связано с несовершенством рыночных механизмов, нормативной базы, регламентирующей условия и порядок возврата нераспределенной задолженности. Переход на работу по правилам НОРЭМ с 01.09.2006 решил вопрос тарифного небаланса, но обострил проблему неплатежей за поставленную электроэнергию потребителями генерациям.*

*Продолжающееся реформирование российского рынка электроэнергии оказывает существенное влияние на выручку и прибыль Эмитента от основной деятельности. Снижение объемов поставок электроэнергии по регулируемым ценам увеличивает долю выручки Эмитента, зависящую от условий, складывающихся на российском рынке электроэнергии и рынках электроэнергии сопредельных государств. Это увеличивает неопределенность относительно будущего уровня рентабельности деятельности Эмитента.*

*С учетом продолжающегося реформирования российского рынка электроэнергии, возможные решения государственных органов могут оказать существенное влияние на выручку и прибыль Эмитента от основной деятельности. Указанный фактор оказал существенное влияние на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.	2011, 6 мес.
Собственные оборотные средства	-15 978 446	-15 108 485
Индекс постоянного актива	1.2	1.03
Коэффициент текущей ликвидности	2.91	4.64
Коэффициент быстрой ликвидности	2.7	4.32
Коэффициент автономии собственных средств	0.7	0.91

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*Все показатели ликвидности находятся на высоком уровне, эмитент способен исполнять свои платежные обязательства в ходе обычной хозяйственной деятельности, при этом обладая достаточным объемом высоколиквидных активов. Показатели финансовой устойчивости и независимости находятся на оптимальном уровне.*

*Отрицательное значение собственных оборотных средств в отчетном периоде объясняется приобретением энергетических активов Эмитентом (Статья «Финансовые вложения»).*

*В отчетном периоде коэффициент текущей ликвидности составляет 4,64, что свидетельствует о достаточности оборотных средств, не учитывая долгосрочную дебиторскую задолженность, у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» покрыть свои краткосрочные обязательства, а поскольку данный коэффициент выше среднего значения, то это характеризуется запасом финансовой прочности вследствие превышения оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности над краткосрочными обязательствами.*

*Высокое значение коэффициента быстрой ликвидности 4,32 указывает на платежные возможности Компании в условиях современного проведения расчетов с краткосрочными дебиторами, чтобы обеспечить оперативное преобразование в денежные средства.*

*Индекс постоянного актива в отчетном периоде составляет 1,03 и находится на оптимальном уровне, характеризуя финансовую устойчивость Общества.*

*Коэффициент автономии собственных средств составляет 0,91 и является показателем выше среднего, что говорит об укреплении финансовой независимости ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от внешних источников.*

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

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Размер уставного капитала	272 996 962
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	296 339
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей	195 090 785

номинальную стоимость	
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	-14 926 863
Общая сумма капитала эмитента	459 566 123

**Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента**

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

Наименование показателя	2011, 6 мес.
ИТОГО Оборотные активы	28 534 252
Запасы	709 036
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	709 036
расходы будущих периодов	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 251 695
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	14 044 623
в том числе покупатели и заказчики	4 281 734
Краткосрочные финансовые вложения	5 361 363
Денежные средства	6 923 918
Прочие оборотные активы	

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

**Источниками финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные и заемные средства. В целях поддержания оптимальной структуры источников финансирования оборотного капитала Эмитент предполагает сохранить текущее соотношение долгосрочных и краткосрочных заимствований на уровне не менее 80/20.**

**Источники финансирования оборотного капитала на конец анализируемого периода в равной мере формируются за счет собственного капитала и заемного финансирования.**

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

**Политика Эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа обеспечения максимальной надежности, эффективного использования собственного капитала и гарантирования достаточной ликвидности и платежеспособности Эмитента.**

**На изменение политики финансирования оборотных средств может повлиять существенное изменение на рынке заемного капитала, выраженное в значительном снижении доступности для Эмитента долгосрочных долговых ресурсов. Данное событие имеет низкую вероятность реализации, принимая во внимание положительную кредитную историю, укрепляющийся кредитный потенциал Эмитента и улучшающуюся конъюнктуру финансовых рынков.**

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ОГК-1»**

Место нахождения эмитента: **119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
15.05.2007	1-02-65107-D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **49 099 207 546**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **28 221 242 513.290001**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **54 990 800 000**

**Решения о выплате дивидендов за 2008, 2009 и 2010 гг. ОАО «ОГК-1» не принимались.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»**

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

Место нахождения эмитента: **664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00041-A	ФКЦБ РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 907 055 080**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 907 055 080**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **48 305 705 176.400002**

**По результатам 2010 года ОАО «Иркутскэнерго» приняло решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям, в размере 0,1164 рубля на одну акцию, не позднее 60 дней со дня принятия решения (дата проведения общего собрания 24.06.11). Доход в виде дивидендов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составляет 221 981 211,31 руб.**



Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ОГК-3»**

Место нахождения эмитента: **670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. имени 50-летия Октября, д.28**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2005	1-01-50079-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 905 327 722**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 905 327 722**

Валюта: **RUR**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.: **72 752 962 840.139999**

**По результатам 2008, 2009 и 2010 годов дивиденды по акциям ОАО "ОГК-3" не начислялись и не выплачивались.**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Иные финансовые вложения

**Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: В течение первого полугодия 2011 года Эмитентом была осуществлена дополнительная эмиссия акций, в результате которой были приобретены контрольные (более 50% от уставного капитала) и миноритарные пакеты акций более чем 30 электроэнергетических активов, включая крупнейшие российские генерирующие и энергосбытовые компании, а также зарубежные активы (в Таджикистане и Армении). Оплата внесенного в уставный капитал имущества была осуществлена размещенными акциями Эмитента. Дополнительная эмиссия была завершена 17 мая текущего года (отчет об итогах выпуска был зарегистрирован ФСФР 09.06.11). Это привело к существенному росту статьи «Долгосрочные финансовые вложения» в бухгалтерской отчетности Эмитента в последнем отчетном периоде.

Для определения рыночной стоимости вносимого в рамках допэмиссии имущества и анализа финансовой устойчивости компаний (в рамках проводимой оценки), в которые осуществлялись финансовые вложения, Эмитентом был привлечен консорциум независимых оценщиков, состоящий из известных российских и международных консалтинговых фирм - ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Нексия Пачоли Консалтинг» и ООО «Институт проблем предпринимательства» (далее – Оценщик)

Величина потенциальных убытков Эмитента, связанных с возможным банкротством организаций (предприятий), в которые были осуществлены финансовые вложения,

ограничивается величиной превышения суммы, уплаченной за указанные пакеты акций, над денежными средствами, которые можно получить в случае ликвидации таких компаний.

При этом рыночная стоимость внесенного участниками дополнительной эмиссии имущества (пакетов акций электроэнергетических компаний), определенная на основе отчетов независимого Оценщика, была одобрена решениями Совета Директоров Эмитента 27 декабря 2010 года, (Протокол СД №36 от 28.12.2010). Поскольку рассчитанные оценки рыночной стоимости активов также учитывают перспективы деятельности оцениваемых компаний в будущем (в виде способности генерировать денежные потоки), текущая балансовая стоимость финансовых вложений Эмитента отражает также и финансовую устойчивость компаний, в которые были произведены инвестиции. Для компаний с неудовлетворительным финансовым состоянием стоимость акций была определена с учетом их возможной ликвидации. Вероятность возникновения убытков оценивается Эмитентом как низкая.

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

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

*Учет финансовых вложений Общество осуществляет в соответствии с ПБУ 9/99, ПБУ10/99, ПБУ19/02 и в соответствии с Учетной политикой Эмитента.*

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
исключительные права на программы ЭВМ, товарные знаки и др.	9 499	6 367
Итого	9 499	6 367

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

*Российские стандарты бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учёту «Бухгалтерская отчётность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н), Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 №91н и Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Минфина РФ от 27.12.2007. №153н в зависимости от положения, действовавшего на момент осуществления бухгалтерского учета).*

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

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).

17.11.2010 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован новый товарный знак - Energy beyond borders, Энергия без границ Свидетельство о государственной регистрации от 17.11.2010 № 422909 (срок действия – до 21.09.2019).

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

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

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

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе ликвидация ОАО «РАО ЕЭС России», либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭМ) и запуск долгосрочного рынка мощности. С 1 января 2011 года 100% электроэнергии и мощности на ОРЭМ поставляется по нерегулируемым ценам, кроме электроэнергии, поставляемой гарантирующими поставщиками (ГП) населению;
- 21 июня 2010 года состоялся запуск торгов энергофьючерсами на Московской энергетической бирже. Таким образом, для Эмитента появились дополнительные возможности управления ценовыми рисками на ОРЭМ с использованием финансовых инструментов срочных сделок;
- 7 февраля 2011 года начато оказание услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и мощности (АВРЧМ) в Единой энергосистеме России в рамках рынка услуг по обеспечению системной надежности (рынка системных услуг);
- 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.

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.

№	Наименование	Сфера возникновения	Регион	Сильные стороны
---	--------------	---------------------	--------	-----------------

п/п	компании конкурента	конкуренции		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 Таджикистане на сбытовые активы РусГидро возможно возникновение конкуренции в этих странах.	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>
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	Западный, Южный и Уральский регионы РФ	Территориальная близость мощностей к зарубежным регионам поставки. Большая установленная мощность в регионе, из

		Казахстан, на Украину и в регион Закавказья.		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	Центральный 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.	AB «Lietuvos energija»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Литвы	Страны Балтии	
9.	ОАО «Азербэрджи»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Азербайджана и Грузии	Азербайджан, 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% распределительных 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;  
Совет директоров;  
Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган);  
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 пунктом 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 вознаграждений 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;
- 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;
- 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 (дополнительном 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 настоящим Уставом и 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 отчётов 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 выполнения 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 бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, в том числе утверждение, изменение, дополнение инвестиционной программы Общества;
- утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 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, за исключением случаев, предусмотренных пп. 19 п. 10.1. ст. 10 настоящего Устава;

- 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;

28) 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;
- ☐ о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- ☐ о дроблении, консолидации акций ДЗО;
- ☐ об одобрении сделок ДЗО (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, балансовой или рыночной стоимостью более 30 000 000 (тридцати миллионов) рублей;
- ☐ 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 3 000 000 000 (трём миллиардам) рублей;
- об одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 3 000 000 000 (трём миллиардам) рублей;
- о назначении (избрании) и досрочном прекращении полномочий единоличного исполнительного органа ДЗО (в отношении утвержденного Советом директоров перечня ДЗО).

1) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество прямо или косвенно;

2) 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;

- 3) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества;
- 4) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг;
- 5) 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;
- 6) 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;
- 7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 8) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 9) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 10) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 11) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 12) избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 13) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- 14) 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 возникновение обязательств ДЗО в размере, от 150 000 000 (ста пятидесяти миллионов) до 3 000 000 000 (трёх миллиардов) рублей (за исключением сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии);
- ☐ 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;
- ☐ о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовой или рыночной стоимостью от 15 000 000 (пятнадцати миллионов) до 30 000 000 (тридцати миллионов) рублей;
- ☐ об одобрении сделок ДЗО, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества (в том числе земельных участков и объектов незавершённого строительства) вне зависимости от его стоимости;
- 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;
- предварительное одобрение коллективных договоров, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- определение жилищной политики Общества;
- утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- 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;
- утверждение отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
  - 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;
  - утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
  - утверждение страховщика Общества;
  - 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;
  - 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.

К компетенции Председателя Правления Общества (статья 22 Устава Эмитента) относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

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

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, 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***

***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: Действующая редакция Устава Эмитента, утвержденная внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 21.02.2011 г. (протокол от 24.02.2011 № 6), зарегистрирована 19 мая 2011 г.

30 июня 2011 года были зарегистрированы изменения в Устав Эмитента. Внесены изменения в статью 4 Устава:

«4.2. Уставный капитал Общества составляет 272 996 961 720 (двести семьдесят два миллиарда девятьсот девяносто шесть миллионов девятьсот шестьдесят одна тысяча семьсот двадцать) рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,02809767 (ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стотысячных) рубля каждая в количестве 9 716 000 000 000 (девять триллионов семьсот шестнадцать миллиардов) штук на общую сумму по номинальной стоимости 272 996 961 720 (двести семьдесят два миллиарда девятьсот девяносто шесть миллионов девятьсот шестьдесят одна тысяча семьсот двадцать) рублей».

- пункт 4.8. статьи 4 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«4.8. Общество вправе дополнительно разместить 7 958 113 845 013 (семь триллионов девятьсот пятьдесят восемь миллиардов сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,02809767 (ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стотысячных) рубля каждая (объявленные акции), предоставляющие те же права, что и размещенные обыкновенные акции Общества, предусмотренные настоящим Уставом».

29.07.2011 года были зарегистрированы изменения в Устав Эмитента, утвержденные годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 24.06.2011 (протокол от 28.06.2011 № 8).

Изменения и дополнения:

«В статье 1:

- пункт 1.5. статьи 1 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«1.5. Место нахождения Общества: Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 3».

В статье 10:

- подпункт (5) пункта 10.1. ст. 10 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (за исключением случая, установленного пунктом 15.1.7. настоящего Устава)»;

- пункт 10.5. статьи 10 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«10.5. Вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5-7, 11, 12, 17-20 пункта 10.1 статьи 10 настоящего Устава осуществляется только по предложению Совета директоров Общества».

В статье 11:

- абзац 1 пункта 11.7. статьи 11 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«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 даты 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 не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения».

В статье 15:

- подпункт 15.1.6. пункта 15.1. статьи 15 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«15.1.6. вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5-7, 11, 12, 17-20 пункта 10.1 статьи 10 настоящего Устава»;

В статье 22:

- подпункт 22.3.8. пункта 22.3. статьи 22 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«22.3.8. осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации. Права и обязанности работодателя могут передаваться Председателем Правления на основании доверенности».

- подпункт 22.3.9. пункта 22.3. статьи 22 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» изложить в следующей редакции:

«22.3.9. распределяет обязанности между заместителями Председателя, членами Правления и руководителями подразделений прямого подчинения».

Во втором квартале 2011 года были утверждены документы и внесены изменения в следующие внутренние документа Эмитента:

Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» утверждено Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 29.04.2011 г. (Протокол от 03.05.2011 г. № 41);

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» (новая редакция) утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 24.06.2011 (протокол от 28.06.2011 года № 8);

Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» Утверждено Решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 21.06.2011 (протокол от 24.06.2011 № 45).

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: *Дод Евгений Вячеславович*

Год рождения: *1973*

Образование:

*Высшее,*

*Московский авиационный институт (Технический Университет) "МАИ", к.э.н.*

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	2011	ЗАО "ЦФР"	Член Совета директоров
07.2011	наст время	Автономное некоммерческое объединение "Международный центр устойчивого энергетического энергетического развития" под эгидой ЮНЭСКО	Член Совета управляющих
06.2010	наст. время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного совета
06.2010	наст. время	НП "Гидроэнергетика России"	Член Наблюдательного совета
2008	2011	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 "Сангтудинская 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, %: **0.0412**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0412**

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	Председатель, член Наблюдательного совета

		деятельности (Внешэкономбанк)"	
2004	2007	Внешэкономбанк СССР	Председатель
2004	06.2011	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2009	наст. время	ПАО Проминвестбанк	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Аэрофлот - российские авиалинии"	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
07.2008	наст. время	СООО "Минск-Сити", Республика Беларусь	член Наблюдательного совета
2010	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	наст. время	Государственная корпорация "Российская корпорация нанотехнологий"	член Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО "Международный аэропорт Шереметьево"	член Совета директоров
2004	наст. время	Некоммерческая организация (ассоциация) Итало-Российская Торговая Палата	Член Административного Совета
2004	наст. время	Некоммерческая организация негосударственный пенсионный фонд Внешэкономбанка "Внешэкономфонд"	Член Совета Фонда
2005	наст. время	Автономная некоммерческая организация Российско-Арабский Деловой Совет	Член Совета
2006	наст. время	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления, Член Бюро Правления
2006	наст. время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления, Член Бюро Правления
2006	2010	Некоммерческое партнерство содействия сотрудничеству между государствами- участниками СНГ "Финансово-банковский совет СНГ"	Член Координационного совета
2007	наст. время	Некоммерческая организация "Фонд поддержки инвестиций при губернаторе Свердловской области"	Член Правления Фонда
2008	наст. время	Общероссийская общественная организация	Член Центрального совета,

		"Союз машиностроителей России"	член Бюро Центрального совета
2008	наст. время	Некоммерческая организация "Фонд развития и поддержки велосипедного спорта"	Член Попечительского совета
2008	наст. время	Федеральный фонд содействия развитию жилищного строительства	Член Попечительского совета
2010	наст. время	ОАО "Корпорация развития Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	Фонд "Аналитический центр "Форум"	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: **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	06.2011	ОАО "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	член Совета директоров
12.2010	06.2011	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	член Совета директоров
03.2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Председатель Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ВБРР"	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: **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 (по совместительству)
06.2011	наст. время	ЗАО "ЦФР"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	ОАО "АТС"	член Совета директоров
09.2008	наст. время	ООО "РН Энерго"	Генеральный директор
06.2011	наст. время	НП "Совет Рынка"	Представитель государства в Наблюдательном совете
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	член Совета директоров
2006	07.2008	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации	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
06.2011	наст. время	ОАО "Алтайэнергосбыт"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ОЭСК"	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

***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
01.2010	01.2010	ОАО "Всероссийский банк развития	Директор

		регионов" (ВБРР)	
10.2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
01.2007	12.2009	Банк внешней торговли (открытое акционерное общество) (ОАО "Банк ВТБ")	Руководитель службы управления ресурсами Казначейства Финансового департамента
02.2005	12.2006	Банк внешней торговли (открытое акционерное общество) (ОАО "Банк ВТБ")	Ведущий дилер отдела операций с рублевыми инструментами собственных операций на финансовых рынках Инвестиционного блока

***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: ***Локишин Александр Маркович***

Год рождения: ***1957***

Образование:

***Высшее,***

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

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	Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"	член 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"	член 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		
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Руководитель



2009	наст. время	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"	член Совета директоров
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
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
2007	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2004	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2005	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
03.2002	наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Член Правления
03.2003	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	Генеральный директор
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	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: ***Стржалковский Владимир Игоревич***

Год рождения: ***1954***

Образование:

**Высшее**

**(Ленинградский электро-технический институт им. В.И. Ленина), к.э.н.**

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 "ГМК "Норильский никель"	Генеральный директор - Председатель Правления
2008	наст. время	ОАО "ГМК "Норильский никель"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2004	2008	Федеральное агентство по туризму	руководитель
2001	2008	Межправительственные комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству с Индонезией, Грецией, Испанией, Болгарией, Голландией и Кипром с Российской стороны	руководитель, заместитель руководителя

**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: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

**Высшее,**

**МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность: Экономист-менеджер;**

**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		
2007	по наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Совета директоров
2009	по наст. время	ОАО "Центрэнергохолдинг"	Генеральный директор
2009	по наст. время	ООО "Газпром энергохолдинг"	Генеральный директор
2006	2008	ОАО "Межрегионэнергосбыт"	Генеральный директор
2006	2007	ООО "Межрегионгаз"	Советник Генерального директора
2006	2007	ООО "Корпорация Газэнергопром"	Начальник Управления инвестиционных технологий и технологических проектов
06.2011	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ОГК-2"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ОГК-6"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров
04.2011	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная станция"	Член Правления
06.2011	наст. время	ЗАО "Межрегионэнергострой"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Межрегионэнергострой"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ТЭК Мосэнерго"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
04.2009	наст. время	ЗАО "Fortis Energy"	Член Правления
05.2011	наст. время	НП "Совет Производителей Энергии"	Член Наблюдательного совета
12.2010	наст. время	Фонд развития образования, науки и техники "Надежда"	Член Правления
06.2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Холдинг-МРСК"	Член Совета директоров
04.2011	наст. время	ЗАО "Кауно электрине"	Член Правления

*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: **Шугаев Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

**Высшее,**

**Московский государственный университет международных отношений МИД СССР**

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	Государственная корпорация "Ростехнология"	Руководитель аппарата генерального директора, Заместитель генерального директор
2001	2008	ФГУП "Рособоронэкспорт"	Консультант заместителя генерального директора, Помощник первого заместителя генерального директора, Руководитель аппарата генерального директора
2010	наст. время	ОАО "РТ Экспо"	Член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "МИП"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ТВК "Россия"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Авиасалон"	Член Совета директоров
2008	наст. время	НП "Национальный центр авиационного строительства"	Заместитель председателя правления наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Научно-производственное объединение "Сатурн"	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*

*по состоянию на 30.06.2011 г. Председатель Совета директоров не избран.*

## 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	06.2011	ОАО "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	член Совета директоров
12.2010	06.2011	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	член Совета директоров
03.2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Председатель Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ВБРР"	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***

### 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	06.2011	ОАО "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Саратовэнерго"	член Совета директоров
12.2010	06.2011	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
12.2010	наст. время	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	член Совета директоров
03.2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Председатель Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ВБРР"	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: **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	06.2011	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	06.2011	ОАО "Алтайэнергосбыт"	член Совета директоров
11.2010	наст. время	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»	член Совета директоров
03.2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	член Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0206**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0206**

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: **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	06.2011	ОАО "Санаторий-профилакторий "Лукоморье"	Председатель Совета директоров
2010	06.2011	ОАО "Управление технологического транспорта"	Председатель Совета директоров
03.2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	член Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
03.2011	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: ***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, %: **0.0103**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0103**

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	06.2011	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2010	06.2011	ОАО "РазТЭС"	член Совета директоров
05.2010	06.2011	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
08.2009	06.2011	ОАО "ОГК-1"	член Правления

06.2010	06.2011	ОАО "ОГК-1"	член Совета директоров
06.2009	06.2011	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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0027**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0027**

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: **Оклей 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	04.2011	ОАО "ОГК-1"	Исполнительный директор
12.2010	06.2011	ОАО "ОГК-1"	Член Правления
03.2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	член Совета директоров, генеральный директор
06.2011	наст. время	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
04.2011	наст. время	ООО "УК "Кварц"	Председатель Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров

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	05.2011	ЗАО "КВАРЦ - Новые Технологии"	член Совета директоров
05.2011	наст. время	ЗАО "КВАРЦ - Новые Технологии"	Председатель Совета директоров
06.2010	наст. время	ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	член Совета директоров
2003	наст. время	Московский энергетический институт	заведующий кафедрой электро-энергетических систем
03.2010	наст. время	ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"	Председатель Совета директоров
12.2009	наст. время	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Председатель Совета директоров
11.2009	06.2011	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
02.2011	наст. время	ОАО "Восточная энергетическая компания"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "Восточная энергетическая компания"	Генеральный директор, Член Совета директоров
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 Energi	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"
06.2011	наст. время	ОАО "Разданская энергетическая компания"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Промышленная энергетическая компания"	член Совета директоров
03.2011	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО - Управление электрогенерацией"	член Совета директоров
09.2010	наст. время	ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "ПХК ЦСКА"	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: **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	06.2011	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
05.2010	06.2011	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
03.2011	наст. время	INTER RAO Finance B.V.	член Наблюдательного совета
03.2011	наст. время	INTER RAO Credit B.V.	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

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
2011	наст. время	ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	член Совета директоров

2011	наст. время	INTER RAO Finance B.V.	Директор
03.2011	наст. время	INTER RAO Credit B.V.	член Наблюдательного совета
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
09.2010	наст. время	ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
05.2011	наст. время	ОАО "ОГК-3"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Волжская ТГК"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	член Совета директоров
06.2011	наст. время	ОАО "Разданская энергетическая 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: ***Мирсияпов 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	06.2011	ЗАО "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
05.2010	06.2011	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
06.2011	наст. время.	ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	Член 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
06.2011	наст. время.	ОАО "ТГК-6"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время.	ОАО "Волжская ТГК"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время.	ОАО "ОГК-6"	Член Совета директоров
05.2011	наст. время.	ОАО "ОГК-3"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время.	ОАО "ОЭСК"	Член Совета директоров
06.2011	наст. время.	ОАО "Башкирэнерго"	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: **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
06.2011	наст. время.	ОАО "Мосэнерго"	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***

***3 августа состоялось заседание Совета директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (протокол от 05.08.2011 № 46) на котором было принято решение об изменении количественного состава Правления до 12 человек и был избран Членом Правления Пахомов Александр Александрович - руководитель Блока правовой работы ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".***

***Доля участия данного лица в уставном капитале акционерного общества, а также доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций акционерного общества: 0,0027% и 0,0027%.***

**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	9 625
Заработная плата	14 466
Премии	14 540
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	

Иные имущественные представления	
Иное	102 850
ИТОГО	141 481

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:

$$Вчсд = Вбаза \cdot Ч \cdot \frac{j}{m}$$

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 заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

Коллегиальный исполнительный орган

Вознаграждение	250 696
Заработная плата	78 630
Премии	37 556
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	7 639
Иные имущественные представления	
Иное	
ИТОГО	374 734

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

**Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента производится в соответствии с трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании Председателя Правления, Заместителей Председателя Правления и членов Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».**

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:

**По вознаграждению коллегиального исполнительного органа, в строке вознаграждение указана материальная выгода от программы материального стимулирования, утвержденной Эмитентом в 2008 году.**



#### **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.

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 аудита генерирующих активов, Дирекция аудита закупочной деятельности, Дирекция аудита инжиниринговых активов, Дирекция аудита эффективности торговой деятельности, Дирекция аудита зарубежных активов, Дирекция сопровождения аудиторской деятельности, Дирекция аудита сбытовой деятельности;

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.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

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" 22.062010г.

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» 21.06.2011 г. утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 24.06.2011 № 45).***

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: **Абрамков Александр Евгеньевич**

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		
02.2010	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Директор по аудиту и внутреннему контролю - руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
12.2009	02.2010	ЗАО "Национальная Медиа Группа"	Заместитель Генерального директора по внутреннему контролю и управлению рисками
07.2008	11.2009	ОАО "Национальные телекоммуникации"	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
03.2007	06.2008	ОАО "Газпром Нефть"	Вице-президент, заместитель Генерального директора по строительству и материально-техническому обеспечению
09.2006	03.2007	ООО "Инвестиционная Компания Аброс"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2010	наст. время	ООО "УК КВАРЦ"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "КВАРЦ-НТ"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	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: **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"	Заместитель руководителя департамента - руководитель дирекции аудита генерирующих активов, заместитель руководителя департамента - руководитель дирекции финансового аудита, 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 (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: **Ананьева Наталья Александровна**

Год рождения: **1977**

Образование:

**Высшее, Московский государственный университет прикладной биотехнологии**

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		
03.2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	руководитель Дирекции аудита зарубежных активов Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
10.2010	02.2011	ОАО "ОГК-1", московский филиал	Начальник отдела внутреннего аудита
05.2005	01.2010	ЗАО, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента внутреннего аудита, руководитель дирекции финансового контроля и аудита, главный менеджер Департамента внутреннего аудита

*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		
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель департамента внутреннего аудита, руководитель дирекции аудита эффективности торговой деятельности, главный эксперт дирекции финансового контроля и аудита, менеджер департамента внутреннего аудита
05.2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
11.2004	05.2006	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: **Мещерина Светлана Геннадьевна**

Год рождения: **1969**

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		
11.2010	наст. время	Госкорпорация "Росатом"	Заместитель главного бухгалтера
03.2006	11.2010	ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперсАудит"	Старший менеджер, директор по аудиту

***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***

**5.6. 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	448.99
Зарботная плата	7 529
Премии	4 688.5
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные имущественные представления	
Иное	2 570

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

**Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Эмитента в 2011 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 завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	2 254
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	75.3
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	1 638 580
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	257 847.1
Общий объем израсходованных денежных средств	1 896 427.3

**Сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово – хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): члены Правления Общества.**

**Сведения о существующих профсоюзных организациях в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»:**

- 1. Первичная профсоюзная организация филиала «Северо-Западная ТЭЦ»;**
- 2. Первичная профсоюзная организация филиала «Калининградская ТЭЦ-2»;**
- 3. Первичная профсоюзная организация филиала «Ивановские ПГУ»;**
- 4. Первичная профсоюзная организация филиала «Сочинская ТЭС».**

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

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

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

#### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **284 225**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **25**

#### **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 "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, %: *5.4478*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *5.4478*

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 по атомной энергии "Росатом"*

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Место нахождения

*119017 Россия, г. Москва, ул. Большая Ордынка 24*

ИНН: *7706413348*

ОГРН: *1077799032926*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *7.3335*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *7.3335*

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: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

*109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *14.7897*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *14.7897*

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: *Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ГМК "Норильский никель"*

Место нахождения

**Россия, Красноярский край, г. Дудинка,**

ИНН: **8401005730**

ОГРН: **1028400000298**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.7823**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.7823**

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная компания РУСАЛ Управление инвестициями"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ОК РУСАЛ Управление инвестициями"**

Место нахождения

**352330 Россия, Краснодарский край. г. Усть-Лабинск,, Мира 77 оф. 56**

ИНН: **7709812421**

ОГРН: **5087746654188**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **25**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **25**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Место нахождения

**117630 Россия, г. Москва, Челомея 5А**

ИНН: **4716016979**

ОГРН: **1024701893336**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.1237**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.1237**

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: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

**109012 Россия, г. Москва, Никольский пер.**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **79.4791**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **79.4791**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16,6347**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16,6347**

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 «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

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

Место нахождения

*119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3*

ИНН: **2320109650**

ОГРН: **1022302933630**

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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

#### ***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 стр. 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: **5 282 101 936 416**

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

#### ***Номинальный держатель***

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Депозитарно-Клиринговая Компания"**

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

Место нахождения

**125009 Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка 4/7 стр. 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: **613 420 576 370**

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

### **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, %

**14.7897**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

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

**0.001598**

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"; Финансовое управление администрации Оренбург. обл.**

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 принадлежащих 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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.13**

Полное фирменное наименование: *Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")*

Сокращенное фирменное наименование: *ФГУП концерн "Росэнергоатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.06**

Доля принадлежащих 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 принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**



Полное фирменное наименование: *Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")*

Сокращенное фирменное наименование: *ФГУП концерн "Росэнергоатом"*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.01.2011**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Атомстройэкспорт"***

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.545**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.545**

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, %: **11.6766**

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.03.2011**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.0484**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.0484**

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

Сокращенное фирменное наименование: ***Госкорпорация "Росатом"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.2957**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.2957**

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Атомстройэкспорт"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.649**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.649**

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.4564**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.4564**

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, %: **11.5187**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.5187**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.05.2011**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

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

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.2497**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.2497**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК-ЕЭС"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.1237**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.1237**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.06.2011**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

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

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16,6347**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16,6347**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГМК "Норильский никель"**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.7823**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.7823**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.1237**  
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.1237**

#### **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	13	201 055 127
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	5	1 982 265 924
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	8	2 790 290
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 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: **06.05.2011**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Договор о приобретении акций.

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

Вид, категория ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Наименование эмитента	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,02809767 рубля
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-33498-E-002D
Дата государственной регистрации выпуска	16.11.2010
Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.	841 121 496 000 (восемьсот сорок один миллиард сто двадцать один миллион четыреста девяносто шесть тысяч) штук
Цена за 1 Аксию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)	0,0535 рубля
Общая сумма сделки, руб.	45 000 000 036,00 (сорок пять миллиардов тридцать шесть) рублей.

Стороны сделки: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – «Приобретатель».**

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

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **45 000 000 036**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10.76**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до исполнения сторонами обязательств по договору.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров.**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **25.04.2011**

Дата составления протокола: **27.04.2011**

Номер протокола: **7**

**Заинтересованными лицами в сделках с ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» признаются:**

**- акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Госкорпорация «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом»,**

**ЗАО «Атомстройэкспорт», ООО «ИНТЕР РАО Инвест», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», так как их аффилированное лицо – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» владеет 100% голосующих акций ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (сторона по сделке);**

**- члены Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: И.И. Мирсиянов, О.Б. Оксужьян и Д.Н. Палунин поскольку они одновременно являются членами Совета директоров ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – стороны в сделке.**

Дата совершения сделки: **10.05.2011**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:  
договор о приобретении акций.

эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

Вид, категория ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Наименование эмитента	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,02809767 рубля
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-33498-Е-002D
Дата государственной регистрации выпуска	16.11.2010
Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.	686 914 990 355 (шестьсот восемьдесят шесть миллиардов девятьсот четырнадцать миллионов девятьсот девяносто тысяч триста пятьдесят пять) штук
Цена за 1 Аксию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)	0,0535 рубля
Общая сумма сделки, руб.	36 749 951 984 (тридцать шесть миллиардов семьсот сорок девять миллионов девятьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот восемьдесят четыре) рубля.

Стороны сделки: : **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – «Приобретатель».**

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

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **36 749 951 984**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **8.79**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до исполнения сторонами обязательств по договору.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **25.04.2011**

Дата составления протокола: **27.04.2011**

Номер протокола: **7**

**Заинтересованными лицами в сделках с ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» признаются:**

- акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Госкорпорация «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом», ЗАО «Атомстройэкспорт», ООО «ИНТЕР РАО Инвест», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», так как их аффилированное лицо – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» владеет 100% голосующих акций ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (сторона по сделке);  
- члены Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: И.И. Мирсияпов, О.Б. Оксужьян и Д.Н. Палунин поскольку они одновременно являются членами Совета директоров ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – стороны в сделке.

Дата совершения сделки: **11.05.2011**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

**Договор займа, в соответствии с которым Заимодавец (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») передает Заемщику (ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал») денежные средства в размере до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации, а Заемщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договоре срок. Денежные средства по Договору предоставляются Заемщику траншами на основании письменных заявок Заемщика. Транши предоставляются сроком до 01 января 2013 года. Сумма займа: до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации. Процентная ставка: беспроцентный. Срок Договора: до 01 января 2013 года. Цель предоставления финансирования: для финансирования уставной деятельности Заемщика.**

**Заем частично предоставлен 11 мая 2011 года двумя траншами:**

**1 транш: 45 000 000 000,00 (Сорок пять миллиардов) рублей РФ;**

**2 транш: 36 750 000 000,00 (Тридцать шесть миллиардов семьсот пятьдесят миллионов) рублей РФ.**

Стороны сделки: **Заимодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заемщик – ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».**

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

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **81 750 000 000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **19.54**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **до 01 января 2013 года.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**



Дата принятия решение об одобрении сделки: **21.02.2011**

Дата составления протокола: **24.02.2011**

Номер протокола: **6**

**Заинтересованными лицами признаются акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Госкорпорация «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» так как их аффилированное лицо – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» владеет 100% акций ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», а также 100% долей в уставном капитале ООО «ИНТЕР РАО Инвест» (совместно с аффилированными лицами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **201 055 127 369**

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 281 734	
в том числе просроченная	426 588	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		
в том числе просроченная		x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	2 040 516	
в том числе просроченная		x
Прочая дебиторская задолженность	7 722 373	83 303 902
в том числе просроченная		x
Итого	14 044 623	83 303 902
в том числе просроченная	426 588	x

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

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

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

Место нахождения: **119435, г. Москва, ул. Пироговская Б., д. 27**

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **82 946 211 180**

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

**нет**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.6277**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.6277**

## 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

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

#### Бухгалтерский баланс за 6 месяцев 2011 г.

Организация: <b>Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3</b>	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710001</b>
	по ОКПО	<b>30.06.2011</b>
	ИНН	<b>33741102</b>
	по ОКВЭД	<b>2320109650</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.11</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	3 133	3 533	6 008
	Результаты исследований и разработок	1120	3 160	5 555	1 111
	Основные средства	1130	61 625 733	61 771 367	55 225 697
	в том числе незавершенное строительство	1131	10 188 133	22 340 149	16 376 173
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	38 260	17 846	
	Финансовые вложения	1150	327 919 962	46 454 407	19 086 442
	Отложенные налоговые активы	1160	410 185	470 704	134 903
	Прочие внеоборотные активы	1170	84 674 175	5 245 847	2 546 304
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>474 674 608</b>	<b>113 969 259</b>	<b>77 000 465</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				

657151	545626	1210	709 036	657 151	545 626
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 251 695	1 078 983	653 990
	Дебиторская задолженность	1230	14 044 623	11 362 312	15 959 097
	в том числе				
	покупатели и заказчики	1231	4 281 734	5 112 631	3 932 028
	авансы выданные	1232	2 040 516	2 217 901	5 092 133
	прочие дебиторы	1233	7 722 373	4 031 780	6 934 936
	Финансовые вложения	1240	5 361 363	4 020 736	5 212 667
	Денежные средства	1250	6 923 918	4 062 822	3 959 142
	Прочие оборотные активы	1260	243 617	125 573	142 809
	ИТОГО по разделу II	1200	28 534 252	21 307 577	26 473 331
	БАЛАНС (актив)	1600	503 208 860	135 276 836	103 473 796

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На отчетную дату	На конец предыдущего отчетного периода	На конец предшествующего предыдущему отчетному периоду
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал	1310	272 996 962	81 287 328	63 897 300
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	6 108 900	6 110 175	6 111 134
	Добавочный капитал	1350	195 090 785	21 771 383	14 281 087
	Резервный капитал	1360	296 339	161 118	161 118
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-14 926 863	-16 953 277	-19 658 663
	в том числе				
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	-17 237 238	-16 953 277	-19 658 663
	нераспределенная прибыль текущего года	1372	2 310 375		
	ИТОГО по разделу III	1300	459 566 123	92 376 727	64 791 976
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	19 132 235	19 731 635	21 884 688
	Отложенные налоговые обязательства	1420	977 016	698 112	484 942
	Резервы под условные обязательства	1430			
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	17 382 986		9 402 278
	ИТОГО по разделу IV	1400	37 492 237	20 429 747	31 771 908
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	373 724	660 792	3 303 951
	Кредиторская задолженность	1520	5 267 148	6 811 969	3 605 961
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	3 805 872	2 919 632	2 807 205
	задолженность перед персоналом организации	1522	93 750	6 258	26 517
	задолженность перед государственными	1523	19 410		622

	внебюджетными фондами				
	задолженность по налогам и сборам	1524	10 535	406 080	53 303
40	авансы полученные	1525	121 462	615 434	488 577
	прочие кредиторы	1526	1 119 119	2 864 565	229 737
	Доходы будущих периодов	1530			
	Резервы предстоящих расходов	1540	359 613	567 956	
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	150 015	14 429 645	
	в том числе:				
	расчеты с акционерами	1551	150 015		
	целевое финансирование	1552		14 429 645	
	ИТОГО по разделу V	1500	6 150 500	22 470 362	6 909 912
	БАЛАНС (пассив)	1700	503 208 860	135 276 836	103 473 796

**Отчет о прибылях и убытках  
за 6 месяцев 2011 г.**

Организация: <b>Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»</b> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> Единица измерения: <b>тыс. руб.</b> Местонахождение (адрес): <b>119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3</b>	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	<b>0710002</b>
	по ОКПО	<b>30.06.2011</b>
	ИНН	<b>33741102</b>
	по ОКВЭД	<b>2320109650</b>
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>40.10.11</b>
	по ОКЕИ	<b>384</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4	5
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	40 055 034	27 904 550
	экспорт электроэнергии	2111	19 777 925	13 123 479
	продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	2112	19 519 185	13 944 377
	прочее	2114	757 924	836 694
	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	-32 270 106	-22 409 092
	покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	2121	-22 154 767	-15 485 723
	производство электроэнергии (мощности)	2122	-7 341 370	-5 606 555
	импорт электроэнергии	2123	-2 015 846	-651 123
	прочее	2125	-758 123	-665 691
	Валовая прибыль (убыток)	2100	7 784 928	5 495 458
	Коммерческие расходы	2210	-3 388 359	-2 514 803
	Управленческие расходы	2220	-1 577 053	-1 244 943
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 819 516	1 735 712
	Доходы от участия в других организациях	2310	865 232	570 326
	Проценты к получению	2320	633 272	625 418
	Проценты к уплате	2330	-856 596	1 415 004
	Прочие доходы	2340	24 318 702	25 159 922
	Прочие расходы	2350	-24 712 855	-25 662 906
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 067 271	1 013 468
	Текущий налог на прибыль	2410	-406 218	-180 455
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	256 916	116 172
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-230 602	-87 038
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-60 504	62 692
	Прочее	2460	-59 572	-46 841

	40055034	2400	2 310 375	761 826
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 310 375	761 826
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

*Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется, ввиду представления сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности*

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

2010 - МСФО

Отчетный период

Год: 2010

Квартал: IV

Перевод с оригинала на английском языке

### Заключение независимых аудиторов

### Консолидированный отчет о финансовом положении

(в тысячах евро)

	Прим.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	1 525 997	1 305 214
Инвестиционная собственность	7	26 920	56 241
Нематериальные активы	8	35 916	33 163
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	9	1 126 008	216 123
Отложенные активы по налогу на прибыль	10	33 298	26 300
Прочие внеоборотные активы	11	81 004	271 009
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 829 143</b>	<b>1 908 050</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	12	68 051	57 244
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	322 642	273 371
Предоплата по налогу на прибыль		1 756	9 108
Денежные средства и их эквиваленты	14	211 098	190 196
Прочие оборотные активы	15	421 698	9 464
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 025 245</b>	<b>539 383</b>
<b>Итого активы</b>		<b>3 854 388</b>	<b>2 447 433</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал: обыкновенные акции	16	2 186 812	1 732 306
Собственные акции, выкупленные у акционеров	16	(31 569)	(74 701)
Эмиссионный доход	16	299 520	—
Резерв по хеджированию денежных потоков	16	(30 492)	106
Резерв по переоценке основных средств		433 730	438 765
Резерв по пересчету иностранных валют		(211 597)	(273 552)
Накопленный убыток		(267 995)	(524 849)
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам Компании</b>		<b>2 378 409</b>	<b>1 298 075</b>

Доля, не обеспечивающая контроль		16 410	6 232
<b>Итого капитал</b>		<b>2 394 819</b>	<b>1 304 307</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	628 131	585 793
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	10	76 973	35 481
Прочие долгосрочные обязательства	20	19 739	227 550
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>724 843</b>	<b>848 824</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	46 872	121 516
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	651 971	150 930
Задолженность по прочим налогам	21	25 680	15 650
Задолженность по налогу на прибыль		10 203	6 206
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>734 726</b>	<b>294 302</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 459 569</b>	<b>1 143 126</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>3 854 388</b>	<b>2 447 433</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

25 мая 2011 года



## Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в тысячах евро)

	Прим.	2010 г.	2009 г.
<b>Доходы от текущей деятельности</b>	22	2 008 926	1 543 413
Расходы от текущей деятельности	24	(1 883 430)	(1 890 368)
Прочие операционные доходы	23	59 567	21 803
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	5	1 001	25 595
<b>Операционная прибыль / (убыток)</b>		<b>186 064</b>	<b>(299 557)</b>
Финансовые доходы	25	24 786	21 551
Финансовые расходы	25	(125 347)	(127 000)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	9,5	282 436	62 885
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		<b>367 939</b>	<b>(342 121)</b>
Итого (расходы) /экономия по налогу на прибыль	26	(77 993)	59 865
<b>Прибыль / (убыток) за год</b>		<b>289 946</b>	<b>(282 256)</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Переоценка основных средств		—	261 024
Эффект от переоценки основных средств совместно контролируемой компании		—	26 128
Восстановление резерва по переоценке основных средств		(3 015)	(44 092)
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога	16	(30 598)	106
Положительная / (отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		61 940	(85 159)
<b>Прочий совокупный доход за вычетом налога</b>		<b>28 327</b>	<b>158 007</b>
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за год</b>		<b>318 273</b>	<b>(124 249)</b>
<b>Прибыль / (убыток), приходящиеся на:</b>			
Акционеров Компании		275 594	(280 788)
Долю, не обеспечивающую контроль		14 352	(1 468)
		<b>289 946</b>	<b>(282 256)</b>
<b>Итого совокупный доход / (убыток), приходящиеся на:</b>			
Акционеров Компании		303 936	(121 744)
Долю, не обеспечивающую контроль		14 337	(2 505)
		<b>318 273</b>	<b>(124 249)</b>
<b>Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли / (убытка), приходящихся на акционеров Компании</b>	17	<b>0,0001099 евро</b>	<b>(0,0001290) евро</b>
<b>Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли / (убытка), приходящихся на акционеров Компании</b>	17	<b>0,0001098 евро</b>	<b>(0,0001285) евро</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

25 мая 2011 года

# Консолидированный отчет о движении денежных средств

(в тысячах евро)

	Прим.	2010 г.	2009 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		367 939	(342 121)
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности:</i>			
Амортизация основных средств	24	90 810	77 268
Амортизация инвестиционной собственности	24	491	257
Амортизация нематериальных активов	24	2 312	1 654
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	24	4 254	6 825
Расход на создание прочих резервов	24	3 826	3 965
Списание сомнительной задолженности, по которой резерв ранее не создавался	24	1 795	(50)
Обесценение основных средств	24	403	384 116
Обесценение инвестиционной собственности	7	3 709	12 437
Обесценение нематериальных активов	24	—	7 862
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	5	(1 001)	(25 595)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	9,5	(282 436)	(62 885)
Убыток от выбытия основных средств	24	4 414	1 741
Прибыль от выбытия компаний Группы		—	(814)
(Положительная) / отрицательная курсовая разница		(7 552)	44 656
Процентные доходы	25	(24 784)	(21 551)
Процентные расходы	25	81 044	73 106
Государственные дотации / субсидии	22	(2 369)	(1 238)
Доход с дивидендов		(2)	—
Опционный план	31	2 365	21 089
Опционы "пут" и "колл"	16	38 386	—
Прочие неденежные операции/статьи		1 659	(1 257)
<b>Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>285 263</b>	<b>179 465</b>
Уменьшение / (увеличение) запасов		691	(11 570)
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(44 076)	(10 763)
(Увеличение) / уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		(4 935)	6 802
(Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов		(155 079)	24 707
Увеличение прочих внеоборотных активов		(3 101)	(99 873)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		127 799	102 805
Увеличение / (уменьшение) пенсионных обязательств		1 620	(3)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме предоплаты по налогу на прибыль и задолженности по налогу на прибыль, нетто		12 144	(16 684)
Налог на прибыль уплаченный		(12 407)	(19 567)
Эффект от пересчета иностранных валют		(39 851)	(37 314)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>		<b>168 068</b>	<b>118 005</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от выбытия основных средств		99	110
Проценты полученные		7 363	14 888
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(168 416)	(221 986)
Приобретение ассоциированных и совместно контролируемых компаний	5, 9	(559 511)	(39 796)
Приобретение дочерней компании, за вычетом полученных денежных средств	5	3 131	(75 537)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании	5	—	(1 020)
Выбытие компаний Группы	5	—	12
Поступления по займам выданным		141 192	27 341
Займы выданные		(107 965)	(56 552)
Дивиденды полученные	9	8 132	2 902
<b>Чистое использование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		<b>(675 975)</b>	<b>(349 638)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступления по кредитам и займам		493 102	697 454
Погашение кредитов и займов		(565 055)	(489 302)
Погашение арендных обязательств		(14 543)	(6 789)
Проценты уплаченные		(65 916)	(61 228)
Дивиденды выплаченные	16	(4 325)	(5 072)
Поступления от выпуска дополнительных акций	16	650 272	—
Поступления от выкупа собственных акций		21 484	—
<b>Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности</b>		<b>515 019</b>	<b>135 063</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		13 790	12 927
<b>Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>20 902</b>	<b>(83 643)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		190 196	273 839
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	14	<b>211 098</b>	<b>190 196</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

25 мая 2011 года

# Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в тысячах евро)

Приходится на акционеров Компании										
Прим.	Акционерный капитал: зарегистрированные акции	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв по хеджированию	Резерв на переоценку	Накопленная прибыль/ (убыток)	Итого	Доля, не обеспечивающая контроль	Итого капитал
На 1 января 2009 г.	6 165 300	(265 756)	–	(189 247)	–	183 837	(4 500 213)	1 393 921	17 810	1 411 731
Итого совокупный (убыток) / доход за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	–	–	–	(84 305)	106	241 472	(279 017)	(121 744)	(2 505)	(124 249)
Дивиденды акционерам	16	–	–	–	–	–	–	–	(5 072)	(5 072)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании	5	–	–	–	–	13 456	(8 647)	4 809	(5 829)	(1 020)
Приобретение дочерних компаний	5	–	–	–	–	–	–	–	1 828	1 828
Уменьшение номинальной стоимости акционерного капитала	16	(4 432 994)	191 055	–	–	–	4 241 939	–	–	–
План опционов на акции	31	–	–	–	–	–	21 089	21 089	–	21 089
		<b>(4 432 994)</b>	<b>191 055</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>13 456</b>	<b>4 254 381</b>	<b>25 898</b>	<b>(9 073)</b>	<b>16 825</b>
На 31 декабря 2009 г.	<b>1 732 306</b>	<b>(74 701)</b>	<b>–</b>	<b>(273 552)</b>	<b>106</b>	<b>438 765</b>	<b>(524 849)</b>	<b>1 298 075</b>	<b>6 232</b>	<b>1 304 307</b>
На 1 января 2010 г.	1 732 306	(74 701)	–	(273 552)	106	438 765	(524 849)	1 298 075	6 232	1 304 307
Итого совокупный (убыток) / доход за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.	–	–	–	61 955	(30 598)	(5 035)	277 614	303 936	14 337	318 273
Дивиденды акционерам	16	–	–	–	–	–	–	–	(4 323)	(4 323)
Выпуск дополнительных акций	16	454 506	195 766	–	–	–	–	650 272	–	650 272
Приобретение дочерних компаний	5	–	–	–	–	–	(1 781)	(1 781)	164	(1 617)
Опционы "пут" и "колл"	16	–	103 754	–	–	–	–	103 754	–	103 754
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров	16	–	9 059	–	–	–	4 617	13 676	–	13 676
Опционный план	31	–	34 073	–	–	–	(23 596)	10 477	–	10 477
		<b>454 506</b>	<b>43 132</b>	<b>299 520</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(20 760)</b>	<b>776 398</b>	<b>(4 159)</b>	<b>772 239</b>
На 31 декабря 2010 г.	<b>2 186 812</b>	<b>(31 569)</b>	<b>299 520</b>	<b>(211 597)</b>	<b>(30 492)</b>	<b>433 730</b>	<b>(267 995)</b>	<b>2 378 409</b>	<b>16 410</b>	<b>2 394 819</b>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

25 мая 2011 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".

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 16) доля участия Госкорпорации "Росатом" в Материнской компании была разведена и на 31 декабря 2010 года составила 33,4%. На 31 декабря 2010 года доля участия государственной корпорации "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)" (далее – "ГК Внешэкономбанк") в Группе составила 18,2958%. 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 31 декабря 2010 года.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- 1) производство и распределение электроэнергии;
- 2) экспорт электроэнергии, приобретенной на внутреннем рынке;
- 3) реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом, на внутреннем рынке; и
- 4) реализация иностранным покупателям электроэнергии, приобретенной за рубежом, без пересечения границы Российской Федерации.

На 31 декабря 2010 года численность сотрудников Группы составляла 15 879 человек (на 31 декабря 2009 года: 15 872 человека).

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 значительные (хотя и отличающиеся друг от друга) 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 в договорных отношениях. 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.

## **2. Основа подготовки финансовой отчетности**

### **Заявление о соответствии**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность 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 и некоторых финансовых инструментов, которые измеряются по справедливой стоимости, как указано в Примечании 3.

### **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 (Приднестровья) 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.

### **Непрерывность 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.

### **Существенные учетные суждения и оценки**

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, считающихся 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:

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

#### *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 13).

#### *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 6).

На 31 декабря 2010 года был сделан ряд существенных оценок и допущений в отношении определения возмещаемой стоимости основных средств и инвестиционной собственности ЗАО "Электролuch" (Примечания 6, 7).

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.

#### *Кредиты и займы*

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа учитывала займы номинальной стоимостью в размере 115 993 тыс. евро по амортизированной стоимости в сумме 3 573 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 18 (i)) была рассчитана с учетом будущих потоков денежных средств, относящихся к погашению данных займов. Группа провела оценку будущих потоков денежных средств исходя из имеющихся фактов и существующих условий: оценки 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.

## 2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

#### *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 Российской Федерации, 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 10 (б).

### Изменение представления

#### *Информация по сегментам*

Начиная с 2010 года, Группа раскрывает информацию по сегментам генерации и торговли в России в рамках единого сегмента (Примечание 4), поскольку высший орган оперативного руководства анализирует операционную деятельность Материнской компании как единой организации. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом.

#### *Основные средства*

Вследствие пересмотра подхода к раскрытию информации о стоимости, амортизации и обесценении, для тех объектов основных средств, которые не переоценивались по состоянию на 31 декабря 2009 года, ранее зачтенные суммы накопленной амортизации и обесценения были восстановлены.

Свернутая сумма накопленной амортизации вследствие переоценки по состоянию на 31 декабря 2009 года была восстановлена в составе остатков по основным средствам на начало периода в размере 1 899 тыс. евро.

Восстановленная сумма накопленного обесценения вследствие переоценки по состоянию на 31 декабря 2009 года в размере 2 550 тыс. евро была разнесена между двумя категориями: убытки от обесценения и переоценка основных средств.

Информация о чистом эффекте от вышеуказанных изменений на сумму 651 тыс. евро раскрыта в Примечании 6.

## 3. 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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Основа консолидации (продолжение)

**Доля, не обеспечивающая контроль.** Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних предприятий Группы и результатах их деятельности. В качестве основы для расчета используются доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних предприятиях. Доля, не обеспечивающая контроль, раскрывается в составе капитала.

Группа учитывает операции с долями, не обеспечивающими контроль, участия как операции с владельцами капитала Группы. При приобретении долей, не обеспечивающих контроль, 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 долей, не обеспечивающих контроль, также отражается в составе капитала.

**Ассоциированные и совместно контролируемые компании.** 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.

#### 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:

- справедливой стоимости (на дату обмена) полученных активов, принятых или предполагаемых обязательств и долевого инструментов, выпущенных Группой, в обмен на контроль над приобретаемым предприятием; и
- любых затрат напрямую связанных с объединением бизнеса.

Датой приобретения для целей метода приобретения считается дата фактического получения Группой контроля над приобретаемым предприятием.



### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 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. Прочие немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на отчетную дату. 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 эффекту 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 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 основных компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, то такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Увеличение стоимости объекта основных средств при переоценке признается непосредственно в составе прочего совокупного дохода и включается в резерв по переоценке в составе капитала, за исключением случаев, когда указанное увеличение покрывает снижение стоимости от переоценки прошлых периодов 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.

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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Основные средства (продолжение)

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:

<i>Тип основных средств</i>	<i>Срок полезного использования, годы</i>
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.

Перевод в/из категории инвестиционной собственности производится только при изменении цели ее использования, подтвержденные завершением периода, в течение которого собственник занимал недвижимость, началом операционной аренды по договору с другой стороной или завершением строительства или реконструкции с целью ее продажи. Перевод в/из категории инвестиционной собственности учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, принимаемой в качестве предполагаемой первоначальной стоимости на дату перевода.

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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 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. В ассоциированных и совместно контролируемых компаниях отрицательный гудвил признается в составе прибылей и убытков в составе доли в прибылях/убытках ассоциированной компании.

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 брендам, 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 прибылях и убытках линейным методом в течение срока аренды.

#### Инвестиции, 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 отчетной даты, 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.

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.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (продолжение)**

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 переклассификационная корректировка. 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 сторнируется 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:

- хеджирование справедливой стоимости признанных активов, обязательств или твердого соглашения (хеджирование справедливой стоимости);
- хеджирование определенного риска, связанного с признанным активом, обязательством или прогнозируемой с высокой вероятностью будущей операции (хеджирование денежных потоков);
- 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.

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 15. 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.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **Производные инструменты на электроэнергию**

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 совокупных доходов, если они относятся к эффективному хеджированию денежных потоков, и в составе прибылей и убытков, если они относятся к неэффективному хеджированию денежных потоков.

#### **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.

#### **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, доход признается, если результаты договора подряда могут быть надежно оценены, в соответствии со степенью завершенности работ по контракту.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет либо в момент признания выручки либо в момент получения оплаты от покупателей, в зависимости от требований нормативных актов органов власти в соответствующих юрисдикциях, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность. 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.

**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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Обесценение (продолжение)

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 дату за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыли 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.

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.

### **3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

#### **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 потребуются 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.

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 регулирующими органами. В различных странах применяются различные механизмы регулирования.



### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Выручка (продолжение)

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 возникновения 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 убытков 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.

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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### 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.

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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Применение новых и пересмотренных стандартов

Был опубликован ряд новых МСФО, которые обязательны для принятия Группой в отношении отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2010 года или после этой даты, и которые были учтены при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности:

- **МСФО, которые вступили в силу в отношении финансовой отчетности Группы с 1 января 2010 года:**
- *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. 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 долей, не обеспечивающих 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.
  - *МСФО (IAS) 27 "Консолидированная и отдельная финансовая отчетность" (пересмотрен в январе 2008 года, вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 г. или после этой даты, т.е. с января 2010 года).* Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания относилась к общему совокупному доходу на владельцев Материнской компании и держателей доли, не обеспечивающей контроль (ранее именовавшейся "долей меньшинства") даже в том случае, когда в результате сальдо по доле, не обеспечивающей контроль, 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. Финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с пересмотренными требованиями к раскрытию информации.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- 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 существенных изменений 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.

Существуют также другие стандарты, усовершенствования и поправки, которые не имеют отношения к текущим операциям Группы, поскольку они будут приняты в 2011 году или позднее.

#### □ Следующие МСФО и поправки к существующим МСФО были опубликованы, но не еще вступили в действие и не применялись Группой досрочно:

- *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.
- *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.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- ☐ 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. Долевые 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. Повторное признание прибыли и убытков, возникающих в результате изменения справедливой стоимости, через прибыль или убыток не допускается. Такой выбор осуществляется конкретно по каждому инструменту. Дивиденды должны быть отражены в составе прибыли или убытков, 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.

- о *МСФО (IAS) 32 (Поправка) "Финансовые инструменты: представление" (поправка применяется в отношении годовых периодов, начинающихся 1 февраля 2010 года или после этой даты).* "Классификация прав на приобретение дополнительных акций" разъясняет, что права, опционы и варранты на приобретение фиксированного количества собственных долевого инструментов Компании за фиксированную сумму классифицируются как долевого инструменты, даже если фиксированная сумма выражена в иностранной валюте. Фиксированная сумма может быть выражена в любой валюте при условии, что Компания предлагает эти инструменты на пропорциональной основе всем держателям производных долевого инструментов одного и того же класса. Предполагается, что данная поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- о *МСФО (IFRS) 7 (Поправка) "Раскрытие информации" (поправка применяется в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты).* Поправка "Передача финансовых активов" вводит дополнительные требования к раскрытию информации о передаче финансовых активов в ситуациях, когда активы не снимаются с учета полностью, или когда активы снимаются с учета полностью, но сохраняется непрерывное участие в переданных активах. Новые требования к раскрытию информации позволяют пользователям финансовой отчетности лучше понимать характер рисков и выгоды, связанные с этими активами. Предполагается, что данная поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- о *МСФО (IAS) 12 (Поправка) "Налоги на прибыль – Отложенные налоги: возмещение актива, лежащего в основе отложенного налога" (поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2012 года или после этой даты, и применяется ретроспективно).* Данная поправка вводит исключение в существующие принципы оценки для отложенных налоговых активов и обязательств, возникающих при оценке инвестиционной собственности по справедливой стоимости в соответствии с МСФО (IAS) 40 "Инвестиционная собственность". Данное исключение также применяется к инвестиционной собственности, приобретенной в результате операций по объединению компаний, учитываемых в соответствии с МСФО (IFRS) 3 "Объединения компаний"; при этом покупатель в дальнейшем оценивает активы по справедливой стоимости. В данных условиях оценка отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов должна включать в себя предположение о том, что балансовая стоимость базового актива будет полностью возмещена в результате продажи, за исключением случаев, когда актив амортизируется, или бизнес-модель предполагает практически полное использование актива. Предполагается, что данная поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- о МСФО (IFRS) 10 *"Консолидированная финансовая отчетность"* (стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 10 *"Консолидированная финансовая отчетность"* предоставляет единую модель консолидации, которая определяет наличие контроля в качестве основы для консолидации всех видов компаний. Стандарт устанавливает требования в отношении случаев, когда сложно оценить степень контроля, включая возможное использование голосующих акций, агентские взаимоотношения, контроль над определенными активами, а также обстоятельства, где права голоса не являются преобладающим фактором при определении контроля. Кроме того, МСФО (IFRS) 10 содержит специальные указания в отношении учета агентских взаимоотношений. Стандарт также определяет требования к учету и процедуры консолидации, которые соответствуют требованиям по МСФО (IAS) 27. МСФО (IFRS) 10 заменяет требования к консолидации, содержащиеся в SIC-12 *"Консолидация – Компании целевого назначения"* и МСФО (IAS) 27 *"Консолидированная и отдельная финансовая отчетность"*. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IFRS) 10 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- о МСФО (IFRS) 11 *"Совместная договоренность"* (стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 11 *"Совместная договоренность"* усовершенствует порядок учета совместных предприятий путем введения принципиального подхода, в соответствии с которым сторона по договору о совместной деятельности признает свои права и обязательства, возникающие в связи с таким договором. Классификация договоров о совместной деятельности основана на оценке прав и обязательств сторон по таким договорам. Стандартом предусмотрены только два типа договоров – договор о совместной деятельности и о совместном предприятии. МСФО (IFRS) 11 также исключает пропорциональную консолидацию в качестве метода учета совместной деятельности. МСФО (IFRS) 11 заменяет собой МСФО (IAS) 31 *"Доли участия в совместных предприятиях"* и SIC-13 *"Совместно контролируемые предприятия – неденежные взносы участников"*. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IFRS) 11 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- о МСФО (IFRS) 12 *"Раскрытие информации о долях участия в других компаниях"* (стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 12 *"Раскрытие информации о долях участия в других компаниях"*, выпущенный в мае 2011 года, представляет собой новый исчерпывающий стандарт, содержащий требования к раскрытию информации обо всех формах участия в других компаниях, включая дочерние компании, совместные предприятия, зависимые общества и неконсолидированные структурированные предприятия. Применение данного стандарта потребует раскрытия новой информации в финансовой отчетности Группы, но не окажет влияния на ее финансовое положение или результаты финансовой деятельности.
- о МСФО (IFRS) 13 *"Оценка по справедливой стоимости"* (стандарт вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 13 *"Оценка справедливой стоимости"* определяет справедливую стоимость и устанавливает в рамках одного стандарта порядок оценки справедливой стоимости, а также содержит требования в отношении раскрытия информации о способах оценки справедливой стоимости. Стандарт применяется в том случае, когда в соответствии с другими стандартами требуется или разрешается оценка справедливой стоимости. Стандарт не содержит какие-либо новые требования в отношении оценки активов и обязательств по справедливой стоимости, изменения в отношении объектов оценки по справедливой стоимости и не рассматривает порядок отражения изменений справедливой стоимости. Применение МСФО (IFRS) 13 может оказать влияние на способ оценки активов и обязательств Группы, учитываемых по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IFRS) 13 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- о МСФО (IFRIC) 14 (Поправка) *"Ограничения на актив пенсионного плана"* (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2011 года или после этой даты, и применяется ретроспективно). Поправка "Минимальные требования к фондированию и их взаимосвязь" разъясняет метод учета предварительных выплат при наличии минимальных требований к фондированию. Предполагается, что данная поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

### 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

#### Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- о МСФО (IFRS) 19 "Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами" предлагает руководство по учету дебиторской задолженности по свопам компании (применяется в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2010 года или после этой даты). Интерпретация разъясняет, что долевыми инструментами компании отвечают требованиям "выплаченного возмещения" в соответствии с параграфом 41 международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка". Кроме того, интерпретация разъясняет, как учитывать первоначальную оценку собственных долевыми инструментами, выпущенных для погашения финансового обязательства, и как учитывать разницу между балансовой стоимостью погашенного финансового обязательства и первоначальной оцененной стоимостью выпущенных долевыми инструментами. В настоящее время Группа оценивает влияние новой интерпретации на подготовку финансовой отчетности.

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 ГААП 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) доли, не обеспечивающей 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 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.

Приняты также другие усовершенствования, стандарты и поправки, которые не имеют отношения к текущим операциям Группы.

#### 4. 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.

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 "Операционные сегменты" были выделены следующие сегменты (с учетом выручки, EBITDA и общих активов):

- 1) Сегмент "Генерация и торговля в России" (представлен Материнской компанией и ОАО "Промышленная энергетика");
- 2) Сегмент "Торговля в Финляндии" (представлен RAO Nordic Oy);
- 3) Сегмент "Распределение в Грузии" (представлен АО "Теласи");
- 4) Сегмент "Распределение в Армении" (представлен ЗАО "Электрические сети Армении");
- 5) Сегмент "Генерация в Молдавии" (представлен ЗАО "Молдавская ГРЭС");
- 6) Сегмент "Генерация в Казахстане" (представлен АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2");
- 7) Сегмент "Инжиниринг в России" (представлен группой компаний "Кварц" и ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс");
- 8) Прочее.

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" и группа компаний "Кварц" полностью консолидируются для целей управленческой отчетности, поскольку они анализируются органом, принимающим решения по операционной деятельности.

В информации по сегментам за период по 31 декабря 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 год по 31 декабря 2009 года и за год на 31 декабря 2009 года: 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 компаний, доход от дивидендов, обесценение инвестиций, процентные доходы и расходы, прибыли/(убытки) по курсовым разницам, инвестиции в ассоциированные 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 локальных принципов учета в соответствующих странах и не включают межсегментные остатки. Сверка сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности приводится ниже.



#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За год по 31 декабря 2010 г.

	Генерация и торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Генерация	Генерация	Инжиниринг		Нераспределенные статьи и исключения	Итого
	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан	Россия	Прочее		
<b>Итого выручка</b>	<b>1 564 164</b>	<b>297 091</b>	<b>98 250</b>	<b>199 900</b>	<b>149 435</b>	<b>123 411</b>	<b>132 278</b>	<b>310 692</b>	<b>(476 073)</b>	<b>2 399 148</b>
Выручка от продаж внешним покупателям	1 120 144	297 091	98 250	199 574	149 421	122 591	118 637	293 440	–	2 399 148
Выручка от операций между сегментами	444 020	–	–	326	14	820	13 641	17 252	(476 073)	–
Расходы на приобретение электроэнергии и мощностей	(954 968)	(251 189)	(31 686)	(90 329)	(14 295)	(955)	–	(237 599)	457 474	(1 123 547)
Расходы на топливо	(147 712)	–	–	–	(90 469)	(21 552)	–	(17 802)	–	(277 535)
<b>ЕВИТДА</b>	<b>150 486</b>	<b>6 003</b>	<b>34 128</b>	<b>47 118</b>	<b>24 099</b>	<b>62 507</b>	<b>(8 220)</b>	<b>13 895</b>	<b>7 368</b>	<b>337 384</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(76 147)	(65)	(4 716)	(8 287)	(4 456)	(10 846)	(614)	(4 412)	–	(109 543)
Процентный доход	41	73	284	213	–	2 924	154	2 542	18 275	24 506
Процентный расход	(3 312)	(379)	(2 578)	(7 341)	(162)	(3 014)	(135)	(2 576)	(61 146)	(80 643)

	Генерация и торговля	Торговля	Распределение	Распределение	Генерация	Генерация	Инжиниринг		Нераспределенные статьи и исключения	Итого
	Россия	Финляндия	Грузия	Армения	Молдавия	Казахстан	Россия	Прочее		
<b>Итого активы, в т.ч.</b>	<b>2 064 339</b>	<b>57 539</b>	<b>104 491</b>	<b>252 596</b>	<b>151 638</b>	<b>376 613</b>	<b>406 716</b>	<b>349 715</b>	<b>653 905</b>	<b>4 417 552</b>
Основные средства	1 613 929	243	72 607	194 103	67 623	305 742	10 614	117 284	–	2 382 145
Гудвил	–	–	–	–	–	–	–	–	26 142	26 142
Инвестиции в ассоциированные компании	–	–	–	–	–	–	–	790	702 202	702 992
<b>Итого обязательства, в т.ч.</b>	<b>198 041</b>	<b>64 881</b>	<b>38 206</b>	<b>146 210</b>	<b>6 961</b>	<b>82 283</b>	<b>377 522</b>	<b>88 431</b>	<b>505 601</b>	<b>1 508 136</b>
Кредиты и займы	39 009	15 052	13 849	85 729	–	23 301	3 046	24 479	505 600	710 065
Капитальные вложения	234 358	189	15 549	71 662	10 626	14 009	754	28 938	–	376 085

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

За год по 31 декабря 2009 г.

	Генерация и торговля Россия	Торговля Финляндия	Распределение Грузия	Распределение Армения	Генерация Молдавия	Генерация Казахстан	Инжиниринг Россия	Прочее	Нераспределенные статьи и исключения	Итого
<b>Итого выручка</b>	<b>1 061 555</b>	<b>196 496</b>	<b>93 618</b>	<b>180 351</b>	<b>146 250</b>	<b>65 418</b>	<b>–</b>	<b>104 654</b>	<b>(209 307)</b>	<b>1 639 035</b>
Выручка от продаж внешним покупателям	879 779	196 496	93 618	180 015	146 249	65 418	–	77 460	–	1 639 035
Выручка от операций между сегментами	181 776	–	–	336	1	–	–	27 194	(209 307)	–
Расходы на приобретение электроэнергии и мощностей	(638 754)	(166 641)	(34 393)	(94 628)	(16 826)	(597)	–	(58 832)	208 916	(801 755)
Расходы на топливо	(122 535)	–	–	–	(86 271)	(13 333)	–	(21 705)	–	(243 844)
<b>EBITDA</b>	<b>109 320</b>	<b>5 789</b>	<b>25 389</b>	<b>30 756</b>	<b>24 892</b>	<b>20 818</b>	<b>–</b>	<b>1 461</b>	<b>1 053</b>	<b>219 478</b>
Амортизация основных средств и нематериальных активов	68 179	33	2 468	8 526	3 982	8 473	–	3 694	–	95 355
Процентный доход	13	67	127	388	–	569	–	2 741	10 602	14 507
Процентный расход	(4 558)	(26)	(1 571)	(5 232)	(86)	(1 259)	–	(477)	(53 140)	(66 349)

	Генерация и торговля Россия	Торговля Финляндия	Распределение Грузия	Распределение Армения	Генерация Молдавия	Генерация Казахстан	Инжиниринг Россия	Прочее	Нераспределенные статьи и исключения	Итого
<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>–</b>	<b>278 766</b>	<b>101 974</b>	<b>2 824 587</b>
Основные средства	1 343 568	97	60 060	145 470	64 311	197 304	–	101 826	–	1 912 636
Гудвил	–	–	–	–	–	–	–	–	32 591	32 591
Инвестиции в ассоциированные компании	–	–	–	–	–	–	–	297	64 269	64 566
<b>Итого обязательства, в т.ч.</b>	<b>118 163</b>	<b>9 326</b>	<b>46 741</b>	<b>106 798</b>	<b>14 499</b>	<b>58 222</b>	<b>–</b>	<b>60 103</b>	<b>580 540</b>	<b>994 392</b>
Кредиты и займы	31 283	4	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

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

Основные различия между финансовой отчетностью и отчетностью по сегментам обусловлены следующими причинами:

- 9) несколько предприятий Группы не используют политику по переоценке основных средств в управленческом учете;
- 10) полная консолидация деятельности АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", группы компаний "Кварц" и других совместно контролируемых компаний в управленческом учете;
- 11) большинство поправок по МСФО, сделанных в финансовой отчетности Материнской компании, ЗАО "Молдавская ГРЭС" и других компаний Группы, не отражено в управленческом учете.

Ниже в таблицах представлена сверка результатов сегментов с консолидированной финансовой отчетностью:

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
<b>Выручка по отчетным сегментам</b>	<b>2 399 148</b>	<b>1 639 035</b>
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(122 591)	(65 418)
Эффект перехода от развернутого представления выручки к свернутому представлению по МСФО	(121 036)	(23 811)
Группа компаний "Кварц"	(118 637)	—
Прочий доход, включенный в выручку в управленческой отчетности	(31 918)	(8 224)
Государственные субсидии, предоставленные компаниям Группы	2 369	—
Прочие корректировки	1 591	1 831
<b>Выручка согласно консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>2 008 926</b>	<b>1 543 413</b>
<b>Амортизация по отчетным сегментам</b>	<b>109 543</b>	<b>95 355</b>
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(10 846)	(8 473)
Разница в сумме амортизации основных средств <sup>1</sup>	(6 396)	(8 749)
Амортизация нематериальных активов Материнской компании	1 638	1 076
Амортизация инвестиционной собственности	491	257
Прочие корректировки	(817)	(287)
<b>Амортизация согласно консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>93 613</b>	<b>79 179</b>
<b>EBITDA по отчетным сегментам</b>	<b>337 384</b>	<b>219 478</b>
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	282 436	62 885
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(62 507)	(20 818)
Группа компаний "Кварц"	7 996	—
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(6 081)	(6 337)
Переклассификация между категориями прочих операционных доходов/расходов и финансовых доходов/расходов	3 960	—
Признание прибыли в периоде, отличном от используемого в управленческой отчетности	3 502	—
Услуги банков, включенные в прочие операционные расходы	(3 257)	(4 025)
Выплаты на основе долевого инструмента	(2 365)	(21 089)
Выбытие компаний Группы	—	814
Убыток от выбытия основных средств, не отраженный в сегментной отчетности	—	496
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	1 001	25 595
Прочие корректировки	4 156	(6 583)
<b>EBITDA согласно консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>566 225</b>	<b>250 415</b>
Финансовые доходы/расходы	(100 561)	(105 449)
Амортизация	(93 613)	(79 179)
Обесценение инвестиционной собственности	(3 709)	(12 437)
Обесценение основных средств	(403)	(384 116)
Обесценение гудвила	—	(7 862)
Обесценение АО "Сангтудинская ГЭС-1"	—	(3 493)
<b>Прибыль/(убыток) до налога на прибыль согласно консолидированному отчету о совокупном доходе</b>	<b>367 939</b>	<b>(342 121)</b>

<sup>1</sup> Связана с расхождениями в балансовой стоимости и в сроках полезного использования

#### 4. Информация по сегментам (продолжение)

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Итого активы по отчетным сегментам</b>	<b>4 417 552</b>	<b>2 824 587</b>
Группа компаний "Кварц"	(394 210)	–
Учет ассоциированных и совместно контролируемых компаний по методу долевого участия	250 655	35 249
Разница в оценке основных средств	(332 157)	(366 935)
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	(229 439)	(107 073)
Корректировки по справедливой стоимости в отношении ЗАО "Электролуч" при приобретении	92 854	86 316
Признание опционов "пут" и "колл"	62 999	–
Корректировка по МСФО в отношении начисления отложенных налогов	49 328	61 431
Списание финансовых инструментов (в основном относится к предыдущим периодам)	(38 541)	(35 912)
Резерв под обесценение инвестиционной собственности	(17 088)	(12 437)
Обесценение дебиторской задолженности по расчетам с Храмоси I, II	(5 959)	(3 585)
Дисконтирование дебиторской задолженности	(5 777)	(4 755)
Капитализированные проценты	(4 936)	(2 872)
Хеджирование производных инструментов в Материнской компании	4 347	–
Списание отложенных расходов Материнской компании	(3 884)	(4 035)
Признание в Материнской компании внеоборотных активов по пенсиям	3 605	1 370
Признание прибыли в периоде, отличном от используемого в управленческой отчетности	2 215	–
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	1 361	(8 181)
Развернутое представление кредиторской/дебиторской задолженности	473	(6 421)
Обесценение инвестиций в АО "Сангтудинская ГЭС-1"	113	(132)
Обесценение гудвила, признанного при приобретении UAB INTER RAO Lietuva	–	(6 449)
Прочие корректировки	877	(2 733)
<b>Итого активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>3 854 388</b>	<b>2 447 433</b>
<b>Инвестиции в ассоциированные компании по отчетным сегментам</b>	<b>702 991</b>	<b>64 566</b>
Инвестиции в ОАО "ОГК-1"	254 579	–
Инвестиции в АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	147 145	116 111
Инвестиции в ОАО "ТГК-11"	45 217	35 516
Инвестиции в ОАО "Петербургская сбытовая компания"	(36 104)	–
Инвестиции в группу компаний "Кварц"	11 683	–
Инвестиции в Akkuyu NGS	(1 138)	–
Прочие корректировки	1 635	(70)
<b>Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>1 126 008</b>	<b>216 123</b>
<b>Итого обязательства по отчетным сегментам</b>	<b>1 508 136</b>	<b>994 393</b>
Инвестиции в группу компаний "Кварц", учитываемые по методу долевого участия	(377 094)	–
Прямое финансирование от ОАО "Межрегионэнергострой"	357 762	216 701
Инвестиции в АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", учитываемые по методу долевого участия	(55 846)	(36 328)
Корректировка по МСФО в отношении начисления отложенных налогов	28 316	(11 661)
Эффект дисконтирования займов	(13 300)	(13 988)
Пенсионные обязательства Материнской компании	4 697	3 078
Обязательства по производным инструментам в Материнской компании	3 882	–
Признание кредиторской задолженности перед третьими сторонами	(2 275)	(2 128)
Учет ассоциированных и совместно контролируемых компаний по методу долевого участия	1 742	1 030
Резерв по неиспользованным отпускам	–	1 914
Развернутое представление кредиторской/дебиторской задолженности	473	(6 421)
Прочие корректировки	3 076	(3 464)
<b>Итого обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>	<b>1 459 569</b>	<b>1 143 126</b>

#### 4. 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.

На 31 декабря 2010 г.

	<i>Выручка в юрисдикции предприятия Группы</i>	<i>Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы</i>	<i>Итого выручка по месту расположения покупателей</i>	<i>Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов<sup>1</sup></i>
Российская Федерация	696 321	7 164	703 485	2 267 698
Финляндия (вкл. Nord Pool)	297 091	222 727	519 818	27 767
Армения	197 837	—	197 837	202 709
Литва	184 239	—	184 239	631
Молдова (вкл. Приднестровье)	9 316	126 298	135 614	121 779
Грузия	117 483	9 989	127 472	93 141
Беларусь	—	1 157	1 157	—
Прочее	16 526	122 778	139 304	1 116
<i>Казахстан</i>	<i>10 703</i>	<i>31 151</i>	<i>41 854</i>	<i>879</i>
<i>Турция</i>	<i>5 823</i>	<i>—</i>	<i>5 823</i>	<i>100</i>
<i>Украина</i>	<i>—</i>	<i>920</i>	<i>920</i>	<i>—</i>
<i>Латвия</i>	<i>—</i>	<i>33 488</i>	<i>33 488</i>	<i>—</i>
<i>Румыния</i>	<i>—</i>	<i>13 897</i>	<i>13 897</i>	<i>—</i>
<i>Китай</i>	<i>—</i>	<i>28 468</i>	<i>28 468</i>	<i>—</i>
<i>Монголия</i>	<i>—</i>	<i>9 245</i>	<i>9 245</i>	<i>—</i>
<i>Прочее</i>	<i>—</i>	<i>5 609</i>	<i>5 609</i>	<i>137</i>
<b>Итого</b>	<b>1 518 813</b>	<b>490 113</b>	<b>2 008 926</b>	<b>2 714 841</b>

На 31 декабря 2009 г.

	<i>Выручка в юрисдикции предприятия Группы<sup>1</sup></i>	<i>Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы</i>	<i>Итого выручка по месту расположения покупателей</i>	<i>Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов<sup>2</sup></i>
Российская Федерация	523 559	—	523 559	1 238 001
Финляндия (вкл. Nord Pool)	38 446	325 119	363 565	27 649
Армения	179 174	—	179 174	137 032
Грузия	112 259	10 863	123 122	82 995
Молдова (вкл. Приднестровье)	9 406	121 788	131 194	109 064
Беларусь	—	106 646	106 646	—
Прочее	24 599	91 554	116 153	16 000
<i>Казахстан</i>	<i>4 950</i>	<i>16 061</i>	<i>21 011</i>	<i>893</i>
<i>Турция</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>120</i>
<i>Украина</i>	<i>—</i>	<i>763</i>	<i>763</i>	<i>—</i>
<i>Латвия</i>	<i>—</i>	<i>27 956</i>	<i>27 956</i>	<i>—</i>
<i>Литва</i>	<i>19 649</i>	<i>—</i>	<i>19 649</i>	<i>695</i>
<i>Румыния</i>	<i>—</i>	<i>15 081</i>	<i>15 081</i>	<i>—</i>
<i>Китай</i>	<i>—</i>	<i>23 667</i>	<i>23 667</i>	<i>—</i>
<i>Прочее</i>	<i>—</i>	<i>8 026</i>	<i>8 026</i>	<i>14 292</i>
<b>Итого</b>	<b>887 443</b>	<b>655 970</b>	<b>1 543 413</b>	<b>1 610 741</b>

<sup>1</sup> Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных активов по налогу на прибыль и прочих внеоборотных активов.

## 5. Приобретение и выбытие компаний

В 2009 и 2010 годах Группа осуществила несколько приобретений. Информация о приобретениях представлена ниже:

### Приобретение ОАО "Промышленная энергетика"

29 октября 2010 года Группа приобрела долю в размере 75% в ОАО "Промышленная энергетика", компании, занимающейся торговлей электроэнергией в Москве (Российская Федерация). Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение торговой деятельности Группы на оптовом рынке электроэнергии. Компания была приобретена у третьей стороны. Общая сумма условного вознаграждения составила 1,204 млн. евро (51,095 млн. руб.). Чистые активы компании были признаны по справедливой стоимости согласно финансовой отчетности по РГБУ с учетом корректировок, внесенных с целью ее представления в соответствии с требованиями МСФО. Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
Основные средства	24
Нематериальные активы	2
Отложенные активы по налогу на прибыль	5
Дебиторская задолженность	7 553
Предоплата по налогу на прибыль	236
Денежные средства и их эквиваленты	3 131
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(9 996)
Задолженность по налогам	(366)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>589</b>
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль (25% чистых активов ОАО "Промышленная энергетика")	(148)
Условные дивиденды к получению за 4-й квартал 2010 года	1 764
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>2 205</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	(1 001)
<b>Общая сумма условного вознаграждения</b>	<b>1 204</b>

На дату приобретения Группа признала краткосрочную кредиторскую задолженность в размере 1 204 тыс. евро. На отчетную дату вознаграждение в денежной форме не выплачивалось. Приток денежных средств в результате приобретения составил 3 131 тыс. евро и представлял собой денежные средства приобретенной компании и их эквиваленты на дату приобретения. Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 1 001 тыс. евро было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Условные дивиденды к получению в размере 1 764 тыс. евро представляют собой полученную долю Группы в ожидаемой распределяемой чистой прибыли приобретенной компании за 4-й квартал 2010 года.

В результатах деятельности Группы с даты приобретения по 31 декабря 2010 года была учтена выручка ОАО "Промышленная энергетика" в размере 38 246 тыс. евро и полученная им чистая прибыль в размере 1 438 тыс. евро. Если бы приобретение произошло 1 января 2010 года, в выручке и результатах деятельности Группы за 2010 год была бы учтена оценочная выручка ОАО "Промышленная энергетика" в размере 212 282 тыс. евро и его оценочная чистая прибыль в размере 6 746 тыс. евро.

### 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 планирует занять Группа. 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 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.

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретение ЗАО "Электролуч" (продолжение)

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: доли, не обеспечивающей контроль (2,22% чистых активов ЗАО "Электролуч")	(1 490)
<b>Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах</b>	<b>99 196</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	(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). Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 25 595 тыс. евро было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Возможность получения ИНТЕР РАО ЕЭС отрицательного гудвила при приобретении отражает тот факт, что в результате кризиса рынок недвижимости в московском регионе резко сократился, 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.

### 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 ТОО "Казэнергоресурс" Группа фактически получила 74,48% акций его дочерней компании ТОО "Недра Казахстана" и, таким образом, также получила контроль над этой компанией.

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: доли, не обеспечивающей контроль	(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>

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### *Приобретение ТОО "Казэнергоресурс" и ТОО "Недра Казахстана" (продолжение)*

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. Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение торговой деятельности Группы на территории Казахстана.

### *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 инвестиции 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):

	<b>Справедливая стоимость</b>
<b>Итого чистые активы компании</b>	<b>323 728</b>
<b>Приобретенная доля 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 в июне 2009 года 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.

29 декабря 2009 года Группа дополнительно получила в доверительное управление еще 16,25% акций ОАО "ТГК-11". 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 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. В результате приобретения превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью приобретаемой компании в сумме 6 020 тыс. евро было отражено 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 1 393 875 тыс. (или 0,27%) акций ОАО "ТГК-11" за общую сумму 24,3 млн. руб. (619 тыс. евро). Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств составила 901 тыс. евро. В результате приобретения превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью приобретаемой компании в сумме 282 тыс. евро было отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний.



## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### Приобретение ОАО "ТГК-11" (продолжение)

В августе 2010 года Группа дополнительно приобрела 2,67% обыкновенных акций ОАО "ТГК-11" (путем приобретения 16,79% акций ОАО "ТГК-11 Холдинг", которому принадлежит 15,89% уставного капитала ОАО "ТГК-11") за общую сумму 336 млн. руб. (8 553 тыс. евро). Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств составила 8 843 тыс. евро. В результате приобретения превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 290 тыс. евро было отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний.

Справедливая стоимость описанных выше приобретенных активов и обязательств была определена руководством Группы на основании проаудированной финансовой отчетности приобретенной компании за 2010 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

В сентябре 2010 года по соглашениям о доверительном управлении с ОАО "ФСК ЕЭС" Группа дополнительно получила 11,2% обыкновенных акций ОАО "ТГК-11". Такая передача акций не означает их переход в собственность Группы или получение Группой каких-либо прав собственности на них.

Таким образом, на 31 декабря 2010 года Группа имела 35,63% акций ОАО "ТГК-11" в собственности и 27,45% акций этой компании по соглашениям о доверительном управлении.

### Приобретение ОАО "ОГК-1"

21 декабря 2010 года в результате дополнительной эмиссии акций Группа приобрела долю участия в размере 29,03% в ОАО "ОГК-1", генерирующей компании по выработке электрической и тепловой энергии, осуществляющей деятельность в ряде регионов Российской Федерации. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 525,310 млн. евро (21 278 млн. руб.). Приобретение доли участия в ОАО "ОГК-1" представляет собой инвестиции в ассоциированную компанию.

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 2010 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
<b>Итого чистые активы компании</b>	<b>2 680 744</b>
<b>Приобретенная доля в чистых активах</b>	<b>778 220</b>
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	(252 910)
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>525 310</b>

Отток денежных средств в результате приобретения составил 525 310 тыс. евро. Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 252 910 тыс. евро было отражено в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний.

В марте 2009 года Группа подписала соглашения об управлении активами 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. В результате дополнительной эмиссии акций на 31 декабря 2010 года Группа имела 42,2% акций ОАО "ОГК-1" по указанным выше соглашениям об управлении активами.

## 5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

### *Приобретение группы компаний "Кварц"*

4 июля 2010 года Группа приобрела 50,01% 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 объектов инфраструктуры энергетического комплекса. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 8 млн. евро (312 млн. руб.). Приобретение доли участия в группе компаний "Кварц" представляет собой инвестицию в совместно контролируемую компанию.

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 2010 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
<b>Итого чистые активы компании</b>	<b>9 367</b>
<b>Приобретенная доля в чистых активах</b>	<b>4 693</b>
Гудвил	3 307
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>8 000</b>

Отток денежных средств в результате приобретения составил 8 000 тыс. евро. Гудвил в сумме 3 307 тыс. евро, возникший в результате превышения стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых активах и обязательствах, был отражен в консолидированном отчете о финансовом положении в составе инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании. Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение инжиниринговой деятельности Группы.

### *Приобретение ОАО "Петербургская сбытовая компания"*

29 сентября 2010 года Группа приобрела 24,99% обыкновенных акций и 37,03% привилегированных акций ОАО "Петербургская сбытовая компания", компании, занимающейся торговлей электроэнергией в Санкт-Петербурге (Российская Федерация).

Общая сумма вознаграждения составила 35,816 млн. евро (1 472 млн. руб.), включая вознаграждение в размере 28,560 млн. евро (1 174 млн. руб.) за 24,99% обыкновенных акций и 7,256 млн. евро (298 млн. руб.) – за 37,03% привилегированных акций. Данное вознаграждение включало в себя выплату в денежной форме в размере 4,868 млн. евро (200 млн. руб.) и условное вознаграждение в размере 30,948 млн. евро (1 272 млн. руб.), выплата которого зависит от решения совета директоров о распределении дивидендов по результатам 2010 года. Приобретенные привилегированные акции являются неголосующими. Приобретение 24,99% обыкновенных акций ОАО "Петербургская сбытовая компания" представляет собой инвестиции в ассоциированную компанию.

Оценка справедливой стоимости основных средств и нематериальных активов проводилась независимым оценщиком. Справедливая стоимость других активов и обязательств была определена руководством Группы на основании проаудированной финансовой отчетности приобретенной компании за 2010 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в тыс. евро):

	<b>Справедливая стоимость</b>
<b>Итого чистые активы компании</b>	<b>66 858</b>
<b>Приобретенная доля в чистых активах</b>	<b>16 708</b>
Гудвил	19 108
<b>Общая стоимость приобретения</b>	<b>35 816</b>

## **5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)**

### ***Приобретение ОАО "Петербургская сбытовая компания" (продолжение)***

Отток денежных средств в результате приобретения составил 4 868 тыс. евро. Условное вознаграждение в размере 30 948 тыс. евро было признано в консолидированном отчете о финансовом положении в составе краткосрочной кредиторской задолженности. Гудвил в сумме 19 108 тыс. евро, возникший в результате превышения стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых активах и обязательствах, был отражен в консолидированном отчете о финансовом положении в составе инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании. Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение торговой деятельности Группы на оптовом рынке электроэнергии.

12 августа 2010 года Группа подписала с ОАО "РусГидро" соглашение о доверительном управлении, в соответствии с которым Группа получает в доверительное управление 67,08% обыкновенных и 28,98% привилегированных акций ОАО "Петербургская сбытовая компания". Такая передача акций не означает их переход в собственность Группы или получение Группой каких-либо прав собственности на них.

### ***Приобретение долей, не обеспечивающих 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 ЗАО "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.

## 6. Основные средства

	Земля и здания	Сооружения	Машины и оборудо- вание	Прочее	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>Первоначальная/переоцененная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>264 664</b>	<b>194 869</b>	<b>688 971</b>	<b>52 320</b>	<b>241 061</b>	<b>1 441 885</b>
Переклассификация	6 936	27 895	(15 770)	(19 061)	—	—
Резерв по переоценке	76 657	28 583	152 215	7 343	(110)	264 688
Убыток от переоценки (резерв под обесценение)	(44 386)	(77 686)	(137 195)	(9 701)	(129 690)	(398 658)
Сворачивание износа и обесценения	(27 332)	(30 003)	(179 659)	(9 293)	(129)	(246 416)
Восстановление резерва под обесценение	8 594	3 130	2 210	608	—	14 542
Поступления	12	(368)	518	14 612	265 013	279 787
Перевод между категориями	31 301	39 448	78 263	7 420	(156 432)	—
Выбытие	(748)	(1 352)	(778)	(1 336)	(8 351)	(12 565)
Приобретение компаний Группы	—	143	41	149	47 882	48 215
Выбытие компаний Группы	—	—	—	(27)	—	(27)
Курсовая разница	(12 072)	(19 283)	(33 755)	(3 178)	(14 474)	(82 762)
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>303 626</b>	<b>165 376</b>	<b>555 061</b>	<b>39 856</b>	<b>244 770</b>	<b>1 308 689</b>
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	—	3 114	39 976	40	—	43 130
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>303 626</b>	<b>165 376</b>	<b>555 061</b>	<b>39 856</b>	<b>244 770</b>	<b>1 308 689</b>
Развернутое представление	(2 175)	(56)	1 217	363	—	(651)
<b>На 1 января 2010 г.</b>	<b>301 451</b>	<b>165 320</b>	<b>556 278</b>	<b>40 219</b>	<b>244 770</b>	<b>1 308 038</b>
Переклассификация	39	18	3	(60)	—	—
Поступления	1 515	1 966	104	726	178 351	182 662
Перевод между категориями	13 500	55 809	89 967	8 270	(167 546)	—
Перевод из состава инвестиционной собственности	19 392	—	—	—	19 333	38 725
Выбытие	(446)	(1 884)	(3 051)	(1 409)	(7 707)	(14 497)
Приобретение компаний Группы	—	—	—	24	—	24
Курсовая разница	22 571	15 049	44 220	2 763	20 466	105 069
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>	<b>358 022</b>	<b>236 278</b>	<b>687 521</b>	<b>50 533</b>	<b>287 667</b>	<b>1 620 021</b>
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	1 100	4 459	43 004	15 192	—	63 755
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>						
<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>(24 119)</b>	<b>(18 953)</b>	<b>(129 541)</b>	<b>(12 009)</b>	<b>(159)</b>	<b>(184 781)</b>
Переклассификация	(313)	(3 927)	(820)	5 060	—	—
Убыток от обесценения, признанный в течение года	—	—	—	—	—	—
Сворачивание износа и обесценения	27 332	30 003	179 659	9 293	129	246 416
Прочие начисления износа, амортизации и истощения	—	—	—	—	—	—
Амортизационные отчисления	(6 642)	(10 232)	(56 044)	(4 350)	—	(77 268)
Выбытие	181	300	147	558	—	1 186
Выбытие компаний Группы	—	—	—	21	—	21
Курсовая разница	1 134	2 731	6 295	759	32	10 951
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>(2 427)</b>	<b>(78)</b>	<b>(304)</b>	<b>(668)</b>	<b>2</b>	<b>(3 475)</b>
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	—	—	—	—	—	—
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>(2 427)</b>	<b>(78)</b>	<b>(304)</b>	<b>(668)</b>	<b>2</b>	<b>(3 475)</b>
Развернутое представление	2 175	56	(1 217)	(363)	—	651
<b>На 1 января 2010 г.</b>	<b>(252)</b>	<b>(22)</b>	<b>(1 521)</b>	<b>(1 031)</b>	<b>2</b>	<b>(2 824)</b>
Переклассификация	—	—	15	(15)	—	—
Амортизационные отчисления и убыток от обесценения	(8 197)	(11 084)	(66 069)	(5 637)	(226)	(91 213)
Выбытие	13	26	152	266	—	457
Курсовая разница	(37)	(112)	(193)	(100)	(2)	(444)
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>	<b>(8 473)</b>	<b>(11 192)</b>	<b>(67 616)</b>	<b>(6 517)</b>	<b>(226)</b>	<b>(94 024)</b>
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	—	(457)	(5 756)	(392)	—	(6 605)
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>240 545</b>	<b>175 916</b>	<b>559 430</b>	<b>40 311</b>	<b>240 902</b>	<b>1 257 104</b>
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>301 199</b>	<b>165 298</b>	<b>554 757</b>	<b>39 188</b>	<b>244 772</b>	<b>1 305 214</b>
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>	<b>349 549</b>	<b>225 086</b>	<b>619 905</b>	<b>44 016</b>	<b>287 441</b>	<b>1 525 997</b>

## 6. 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 9 709 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 31 декабря 2010 года такие авансы составили 18 839 тыс. евро (включая 14 040 тыс. евро по ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС") (на 31 декабря 2009 г.: 44 420 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 31 декабря 2009 г.**

В 2009 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств шести дочерних компаний (АО "Теласи", ООО "Мтквари Энергетика", ЗАО "Электрические сети Армении", ЗАО "Международная энергетическая корпорация", ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС") и двух новых компаний (ЗАО "Электролуч" и OrangeWings Limited), чтобы определить справедливую стоимость основных средств для целей переоценки по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Независимый оценщик имеет соответствующую профессиональную квалификацию и недавний опыт оценки имущества, аналогичного оцениваемому по своему местонахождению и категории.

Справедливая стоимость объектов основных средств была определена преимущественно по остаточной стоимости замещения. Стоимость замещения большей части зданий, подстанций, сетей передачи электроэнергии и строений была определена на основе технических характеристик, удельной стоимости строительства и строительных оценок. Оценка стоимости замещения большей части оборудования основана на данных текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Экономическое обесценивание оценивалось на основе результатов теста на рентабельность по каждой единице, генерирующей денежные средства.

Переоценка основных средств на 31 декабря 2009 года привела к:

- ☐ чистому увеличению оценочной стоимости на 264 688 тыс. евро, которое представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 313 359 тыс. евро за вычетом восстановления ранее признанного резерва по переоценке основных средств ЗАО "Электрические сети Армении", АО "Теласи", ООО "Мтквари Энергетика", ЗАО "Международная энергетическая корпорация" и ЗАО "Молдавская ГРЭС" в сумме 48 671 тыс. евро;
- ☐ чистому убытку (обесценению) от переоценки на 384 116 тыс. евро, который представляет собой уменьшение балансовой стоимости основных средств на 398 658 тыс. евро, за вычетом восстановления ранее признанного резерва по переоценке основных средств ЗАО "Электрические сети Армении", АО "Теласи", ООО "Мтквари Энергетика", ЗАО "Международная энергетическая корпорация" и ЗАО "Молдавская ГРЭС" в сумме 14 542 тыс. евро.

Подготовка тестов на рентабельность, проводившихся в рамках переоценки на 31 декабря 2009 года, включала большой объем суждений в отношении используемых допущений. Ниже представлена информация по основным допущениям, использованным в тестах на рентабельность, проводившихся для компаний Группы.

## 6. Основные средства (продолжение)

### (а) Переоценка и обесценение (продолжение)

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

В тестах на рентабельность были использованы следующие основные допущения:

- ☐ Применяемая ставка дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала составила 13,4% годовых;
- ☐ Темпы роста регулируемых тарифов и рыночных цен на электрическую энергию ожидаются в диапазоне 13%-21% в год на период с 2011 по 2015 годы и на 3%-4% в год в последующие годы;
- ☐ Ожидается, что закупочные цены на газ будут расти на 13%-21% в год в период с 2011 по 2015 годы и на 3%-5% в год в последующие годы; прогноз по темпам роста подготовлен с учетом планируемого доведения цен на внутреннем рынке до экспортных цен на газ к 2015 году;
- ☐ Ожидается, что цены на мощность будут расти на 6%-9% в год в период с 2011 до 2015 годы и на 3%-5% в год в последующие годы.

Показатели, полученные на основе допущений, представляют собой оценку руководством будущих тенденций в бизнесе; в их основе лежат данные, полученные из внутренних и внешних источников (за прошлые периоды).

ЗАО "Молдавская ГРЭС"

При проведении переоценки основных средств ЗАО "Молдавская ГРЭС" по состоянию на 31 декабря 2009 года руководство использовало следующие допущения и оценки в отношении новых рынков сбыта:

- ☐ Применяемая ставка дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала составила 22,1% годовых;
- ☐ Ожидается, что тарифы на продажу (производство) электроэнергии будут расти примерно на 9% в год до 2014 года и на 4% в год с 2015 до 2023 годы по экспортным поставкам в Молдову и примерно на 4% в год до 2023 года по экспортным поставкам в Румынию;
- ☐ Покупные цены на газ регулируются декретами президента Приднестровской Республики, и в настоящее время газовые тарифы ниже, чем тарифы на общем рынке; прогноз на период с 2011 до 2015 годы основан на оценке руководства, что данные тарифы будут расти на 4,5%-8% в год, а в дальнейшем – примерно на 3% в год.

ЗАО "Электрические сети Армении"

При проведении переоценки основных средств ЗАО "Электрические сети Армении" по состоянию на 31 декабря 2009 года руководство использовало следующие допущения:

- ☐ Применяемая ставка дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала составила 15,6% годовых;
- ☐ Согласно прогнозам, выручка будет увеличиваться примерно на 6% в год;
- ☐ Ожидается, что "регулируемый уровень доходности" составит 15,6% в период с 2010 по 2028 годы.

Показатели, полученные на основе допущений, представляют собой оценку руководством будущих тенденций в бизнесе; в их основе лежат данные, полученные из внутренних и внешних источников (за прошлые периоды).

**На 31 декабря 2010 г.**

На 31 декабря 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 до отчетной даты. 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.

## 6. Основные средства (продолжение)

### (а) Переоценка и обесценение (продолжение)

В связи с изменением ставки дисконтирования средневзвешенной стоимости капитала и введением в Российской Федерации с 2010 года новых правил определения цен на мощность оценки и допущения, использованные при переоценке основных средств на 31 декабря 2009 года, были существенно изменены. Таким образом, 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 средневзвешенной стоимости капитала составляет 14,6% годовых (на 31 декабря 2009 г.: 13,4%);
- ☐ Темпы роста регулируемых тарифов и рыночных цен на электроэнергию ожидаются в диапазоне от 11% до 30% в год в период с 2011 по 2017 годы и в диапазоне от 4% до 9% в последующие годы;
- ☐ Ожидается, что закупочные цены на газ будут расти на 11%-30% в год в период с 2011 по 2017 годы и на 4%-9% в последующие годы;
- ☐ Ожидается, что цены на мощность для Ивановской ТЭЦ будут расти на 6%-47% (в связи с введением в эксплуатацию новых мощностей Блока 2) в год в период с 2011 по 2014 годы и на 3%-4% в последующие годы;
- ☐ Ожидается, что цены на мощность для Северо-Западной ТЭЦ, Сочинской ТЭС и Калининградской ТЭЦ-2 будут расти на 1%-10% в год в период с 2011 по 2021 годы.

В результате проведения теста на рентабельность в отношении данных филиалов не было выявлено обесценения.

#### *ЗАО "Электрические сети Армении"*

В 2010 году по результатам проведенной инвентаризации было выявлено, что 1 219 объектов основных средств общей балансовой стоимостью 177 тыс. евро были обесценены в результате технического устаревания. Аналогичным образом было выявлено обесценение 170 объектов незавершенного строительства на общую сумму 226 тыс. евро.

#### *Другие компании*

Для оценки возмещаемой стоимости основных средств ООО "Мтквари Энергетика", АО "Теласи", ЗАО "Молдавская ГРЭС" и ЗАО "Электролуч" 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 31 декабря 2010 года, и, соответственно, признаков обесценения выявлено не было.

### (б) Залог

По состоянию на 31 декабря 2010 года ЗАО "Электрические сети Армении" передало в залог основные средства балансовой стоимостью 94 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 74 тыс. евро) в качестве обеспечения по некоторым полученным им кредитам.

## 7. Инвестиционная собственность

Изменения в составе инвестиционной собственности в отчетный период представлены следующим образом:

<b>На 1 января 2009 г.</b>	–
Приобретение дочерней компании	66 808
Поступления	1 312
Убыток от обесценения	(12 437)
Амортизационные отчисления	(257)
Курсовая разница	815
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>56 241</b>
<b>На 1 января 2010 г.</b>	<b>56 241</b>
Поступления	9 318
Перевод в категорию основных средств	(38 725)
Амортизационные отчисления	(491)
Убыток от обесценения	(3 709)
Курсовая разница	4 286
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>	<b>26 920</b>

В 2009 году Группа отразила в учете инвестиционную собственность в результате приобретения нового дочернего предприятия ЗАО "Электролуч" (см. Примечание 5). 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 стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Инвестиционная собственность балансовой стоимостью 24 421 тыс. евро представляет собой два здания, которые полностью построены и находятся в эксплуатации по состоянию на 31 декабря 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: 24 866 тыс. евро). Инвестиционная собственность балансовой стоимостью 500 тыс. евро на 31 декабря 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: 5 759 тыс. евро) представляет собой два проекта по строительству офисных и подсобных помещений, 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 31 декабря 2010 года справедливая рыночная стоимость инвестиционной собственности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Справедливая рыночная стоимость была определена по методу дисконтированных денежных потоков с использованием допущений, описанных ниже в Примечании 7 (б).

### (б) Обесценение

#### На 31 декабря 2009 г.

На 31 декабря 2009 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости инвестиционной собственности ЗАО "Электролуч". Оценка была выполнена независимым оценщиком с применением доходного подхода. При оценке были использованы следующие допущения:

- ☐ Период прогнозирования составляет 6 лет;
- ☐ Первоначальная базовая ставка арендной платы принята равной 650 долл. США за квадратный метр с последующим ростом на 2%-8% в год;
- ☐ Для целей прогноза предполагается, что доля сдаваемых в аренду площадей составит 39% на 31 декабря 2009 года и впоследствии увеличится до 95% в четвертом квартале 2011 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%.



## **7. Инвестиционная собственность (продолжение)**

### **(б) Обесценение (продолжение)**

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство пришло к выводу о необходимости отражения убытка от обесценения в сумме 12 437 тыс. евро в отношении инвестиционной собственности ЗАО "Электролуч" в составе прибылей и убытков (Примечание 24). Основные факторы, вызвавшие обесценение, включают: снижение ожидаемой базовой арендной ставки и ухудшение макроэкономических показателей за период с момента приобретения. По мнению руководства, существующие накопленные убытки от обесценения представляют собой максимально точную расчетную величину влияния обесценения, обусловленного текущими экономическими условиями.

#### **На 31 декабря 2010 г.**

На 31 декабря 2010 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости 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 840 долл. США за квадратный метр с последующим ростом на 5%-8% в год;
- ☐ Для целей прогноза предполагается, что доля сдаваемых в аренду площадей составит 95%;
- ☐ Ставка дисконтирована, использованная для прогноза, установлена на уровне 15,2%;
- ☐ Для расчета стоимости в постпрогнозный период использован коэффициент капитализации в размере 9,5%.

Исходя из этих допущений, руководство определяло возмещаемую стоимость каждого здания, рассматривая его в качестве отдельного подразделения, генерирующего денежные потоки.

По результатам анализа Группа признала дополнительное обесценение в размере 3 709 тыс. евро (за вычетом восстановления резерва под обесценение в размере 4 229 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, необходимых 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.

### **(в) Перевод в категорию основных средств**

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа переклассифицировала ряд своих основных средств с целью отражения их нового характера (собственность, занимаемая владельцем). Соответственно, данные здания общей балансовой стоимостью 38 725 тыс. евро были переведены из состава инвестиционной собственности в состав основных средств.

Общий доход, полученный от сдачи в аренду инвестиционной собственности, за 2010 год составил 3 947 тыс. евро (2009 г.: 2 078 тыс. евро).

На 31 декабря 2010 года в отношении инвестиционной собственности было заключено шесть краткосрочных договоров аренды. Хотя два из данных договоров предусматривают их продление на периоды до 2015 и 2018 годов, арендные платежи по ним устанавливаются дополнительными соглашениями и только сроком до одного года.

На 31 декабря 2010 года совокупный доход, ожидаемый к получению в 2011 году от действующих подписанных дополнительных соглашений к договорам аренды, составляет 2 982 тыс. евро.

На 31 декабря 2010 года Группа имела договорные обязательства на приобретение или строительство инвестиционной собственности, а также ее ремонт, текущее обслуживание и улучшение на сумму 190 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 6 454 тыс. евро).

## 8. Нематериальные активы

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2009 г.	34 247	6 703	410	41 360
Приобретение компаний Группы	1 413	—	—	1 413
Поступления	—	2 517	101	2 618
Выбытие	—	(73)	—	(73)
Курсовая разница	34	(646)	(14)	(626)
На 31 декабря 2009 г.	<b>35 694</b>	<b>8 501</b>	<b>497</b>	<b>44 692</b>
На 1 января 2010 г.	35 694	8 501	497	44 692
Приобретение компаний Группы	—	1	1	2
Поступления	—	3 845	761	4 606
Выбытие	—	(3)	—	(3)
Курсовая разница	134	713	36	883
На 31 декабря 2010 г.	<b>35 828</b>	<b>13 057</b>	<b>1 295</b>	<b>50 180</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>				
На 1 января 2009 г.	—	(2 077)	(153)	(2 230)
Амортизационные отчисления	—	(1 506)	(148)	(1 654)
Убытки от обесценения	(7 862)	—	—	(7 862)
Выбытие	—	69	—	69
Курсовая разница	(55)	200	3	148
На 31 декабря 2009 г.	<b>(7 917)</b>	<b>(3 314)</b>	<b>(298)</b>	<b>(11 529)</b>
На 1 января 2010 г.	(7 917)	(3 314)	(298)	(11 529)
Амортизационные отчисления	—	(2 117)	(195)	(2 312)
Выбытие	—	3	—	3
Курсовая разница	(111)	(295)	(20)	(426)
На 31 декабря 2010 г.	<b>(8 028)</b>	<b>(5 723)</b>	<b>(513)</b>	<b>(14 264)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
На 1 января 2010 г.	<b>27 777</b>	<b>5 187</b>	<b>199</b>	<b>33 163</b>
На 31 декабря 2010 г.	<b>27 800</b>	<b>7 334</b>	<b>782</b>	<b>35 916</b>

Амортизационные отчисления включены в операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

### Обесценение гудвила

Для тестирования гудвила на предмет обесценения руководство использует в качестве возмещаемой стоимости стоимость от использования, которую сравнивает с балансовой стоимостью.

### На 31 декабря 2009 г.

Балансовая стоимость гудвила по состоянию на 31 декабря 2009 года представляет собой гудвил, возникший при приобретении ООО "Энергоспецсервисобслуживание" в 2005 году в сумме 229 тыс. евро, и при приобретении UAB INTER RAO Lietuva в 2008 году в сумме 33 997 тыс. евро.

На 31 декабря 2009 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.

## 8. Нематериальные активы (продолжение)

### Обесценение гудвила (продолжение)

Тест на обесценение был проведен исходя из следующих основных допущений:

- 1) 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.
- 2) 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.
- 3) Предполагается, что данный объем поставок обеспечит валовую маржу в размере 9,3%, так как указанный выше объем позволяет UAB INTER RAO Lietuva осуществлять продажу электроэнергии в периоды максимального спроса, когда можно получить более высокую рентабельность поставок.
- 4) При тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 17,9%.

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство пришло к выводу о необходимости отражения убытка от обесценения в сумме 6 449 тыс. евро в комбинированном и консолидированном отчетах о совокупном доходе за 2009 год. Основным фактором возникновения убытка от обесценения стало снижение валовой маржи. По мнению руководства, существующий резерв представляют собой максимально точную расчетную величину влияния обесценения, обусловленного текущими экономическими условиями.

Гудвил, возникший в результате приобретения ТОО "Казэнергоресурс" и его дочернего предприятия ТОО "Недра Казахстана" и составивший на дату приобретения 1 413 тыс. евро (см. Примечание 5), был полностью обесценен на конец отчетного периода, что было отражено в комбинированном и консолидированном отчетах о совокупном доходе. Основной причиной обесценения было неблагоприятные изменения в клиентской базе после даты приобретения.

### На 31 декабря 2010 г.

Балансовая стоимость гудвила по состоянию на 31 декабря 2010 года представляет собой гудвил, возникший при приобретении ООО "Энергоспецсервисобслуживание" в 2005 году в сумме 252 тыс. евро, при приобретении UAB INTER RAO Lietuva в 2008 году в сумме 33 997 тыс. евро, а также при приобретении ТОО "Казэнергоресурс" в 2009 году в сумме 1 579 тыс. евро.

Накопленное обесценение гудвила на 31 декабря 2010 года представляет собой убыток в результате снижения балансовой стоимости гудвила, возникшего при приобретении UAB INTER RAO Lietuva и ТОО "Казэнергоресурс", в сумме 6 449 тыс. евро и 1 579 тыс. евро соответственно, признанный 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 31 декабря 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:

- 5) 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 и в Республику Беларусь.

## 8. Нематериальные активы (продолжение)

### Обесценение гудвила (продолжение)

- 6) Начиная с 2010 года, на рынке электроэнергетики Литовской Республики происходят 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 2% и к 2019 году увеличится с текущего уровня, составляющего приблизительно 9,6 тыс. ГВт, до примерно 11,5 тыс. ГВт. Ожидается, что начиная с 2010 года и до 2019 года годовой объем импорта электроэнергии в Литву вырастет до 7 тыс. ГВт, при этом 80% данного объема будет обеспечиваться за счет поставок UAB INTER RAO Lietuva.

- 7) Предполагается, что данный объем поставок обеспечит валовую маржу в размере 12,4%, так как указанный выше объем позволяет UAB INTER RAO Lietuva осуществлять продажу электроэнергии в периоды максимального спроса, когда можно получить более высокую рентабельность поставок.
- 8) При тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 17,9% (на 31 декабря 2009 г.: 17,9%).

Исходя из перечисленных выше допущений, руководство пришло к выводу об отсутствии признаков обесценения указанного гудвила на 31 декабря 2010 года.

## 9. 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	
			На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 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	35,63%	29,90%
ООО "Интерэнергоэффект"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	—
ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	—
Группа компаний "Кварц"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,10%	—
ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	51,00%	—
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	Ассоциированная компания	Российская Федерация	24,99%	—
ОАО "ОГК-1"	Ассоциированная компания	Российская Федерация	29,03%	—
RUS Gas Turbines Holding B.V.	Ассоциированная компания	Нидерланды	25,00%	—
Akkuyu NGS	Ассоциированная компания	Турция	33,33%	—

## 9. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

	ОАО "ОГК-1"	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	ОАО "ТГК-11"	ОАО "Петер- бургская сбытовая компания"	Аккuyu NGS	Группа компаний "Кварц"	Прочее	Итого
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2009 г.</b>	—	104 626	—	—	—	—	191	104 817
Поступления	—	—	96 794	—	—	—	665	97 459
Доля переоценки основных средств и другие сопутствующие изменения в капитале	—	32 690	—	—	—	—	—	32 690
Доля в прибыли после налогообложения	—	2 129	3 003	—	—	—	89	5 221
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	—	(2 902)	—	—	—	—	—	(2 902)
Курсовая разница	—	(20 432)	(693)	—	—	—	(37)	(21 162)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>—</b>	<b>116 111</b>	<b>99 104</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>908</b>	<b>216 123</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2010 г.</b>	—	116 111	99 104	—	—	—	908	216 123
Поступления	778 220	7 499	18 992	35 816	25 054	8 000	1 683	875 264
Доля в восстановлении резерва по переоценке основных средств	—	(3 014)	—	—	—	—	—	(3 014)
Доля в прибыли (убытке) после налогообложения	590	17 576	(1 346)	2 071	—	3 952	91	22 934
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	—	(1 911)	—	(5 925)	—	—	(296)	(8 132)
Курсовая разница	3 326	10 884	8 946	669	(761)	(269)	38	22 833
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>782 136</b>	<b>147 145</b>	<b>125 696</b>	<b>32 631</b>	<b>24 293</b>	<b>11 683</b>	<b>2 424</b>	<b>1 126 008</b>

### ОАО "ОГК-1"

21 декабря 2010 года Группа приобрела долю участия в размере 29,03% в ОАО "ОГК-1" (см. Примечание 5). Ниже представлена финансовая информация по совместно контролируемому предприятию ОАО "ОГК-1":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>
Внеоборотные активы	2 442 939
Оборотные активы	615 617
Долгосрочные обязательства	(223 418)
Краткосрочные обязательства	(140 905)
Выручка	43 280
Прибыль за период	2 032

15 февраля 2008 года ОАО "ОГК-1" и TNK-BP International Ltd подписали соглашение о совместной эксплуатации существующих блоков Нижневартовской ГРЭС, а также о финансировании и строительстве третьего блока мощностью 800 МВт. В соответствии с соглашением ОАО "ОГК-1" предоставляет TNK-BP выпущенный опцион "колл", который дает TNK-BP право выкупить дополнительно 25% минус две акции NVGRES Holding Ltd. по установленной цене на будущую дату, определяемую как любой день в течение 12 месяцев после даты, когда третий блок пройдет эксплуатационные испытания. Поскольку предполагается, что цена исполнения по данному опциону будет равняться справедливой стоимости на дату исполнения, справедливая стоимость опциона равна нулю. На 31 декабря 2010 года дата исполнения опциона еще не наступила.

## 9. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

### ОАО "ОГК-1" (продолжение)

На 31 декабря 2010 года справедливая стоимость доли Группы в чистых активах ОАО "ОГК-1", определенная на основе рыночных котировок акций, составила 573 947 тыс. евро, однако убыток от обесценения в отношении инвестиций в ОАО "ОГК-1" выявлен не был, и после отчетной даты Группа увеличила свою долю в ОАО "ОГК-1" до 72,02%. Подробная информация представлена в Примечании 34.2.

### АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Ниже представлена финансовая информация по совместно контролируемому предприятию АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
Внеоборотные активы	353 229	277 247
Оборотные активы	23 371	25 590
Долгосрочные обязательства	(70 802)	(65 778)
Краткосрочные обязательства	(11 508)	(4 837)
Выручка	123 424	65 418
Прибыль за период	35 152	4 258

В июле 2010 года совет директоров АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" принял решение о дополнительной эмиссии акций на сумму 14 998 тыс. евро (3 000 000 тыс. тенге). В 2010 году дополнительная эмиссия была полностью распределена равными пропорциями между Группой и другим акционером.

На 31 декабря 2010 года доля Группы в обязательствах по осуществлению инвестиций в АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" составляла 6 795 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 25 258 тыс. евро).

### ОАО "ТГК-11"

Ниже представлена финансовая информация по ОАО "ТГК-11":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
Внеоборотные активы	439 086	404 370
Оборотные активы	72 338	81 926
Долгосрочные обязательства	(96 596)	(66 672)
Краткосрочные обязательства	(62 047)	(88 172)
Выручка	479 495	97 508
(Убыток) / прибыль за период	(3 778)	10 043

На 31 декабря 2010 года справедливая стоимость доли Группы в чистых активах ОАО "ТГК-11", определенная на основе рыночных котировок акций, составила 87 888 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 63 259 тыс. евро), однако убыток от обесценения в отношении инвестиций в ОАО "ТГК-11" выявлен не был, и после отчетной даты Группа увеличила свою долю в ОАО "ТГК-11" до 65,53%. Подробная информация представлена в Примечании 34.2.

### ОАО "Петербургская сбытовая компания"

В сентябре 2010 года Группа приобрела долю участия в ОАО "Петербургская сбытовая компания" в размере 24,99% (см. Примечание 5). Ниже представлена финансовая информация по ОАО "Петербургская сбытовая компания":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>
Внеоборотные активы	66 486
Оборотные активы	171 264
Краткосрочные обязательства	(185 069)
Выручка	467 309
Прибыль за период	8 288

## 9. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

### *Akkuu NGS*

В декабре 2010 года Группа совместно с ОАО "Концерн Росэнергоатом" и ЗАО "Атомстройэкспорт" учредила в Турции новую ассоциированную компанию Akkuu NGS. Доля Группы в новой компании составила 33,33%. Компания была учреждена в соответствии с соглашением между правительством Российской Федерации и правительством Республики Турция о сотрудничестве при строительстве и эксплуатации атомной электростанции в Турции.

Ниже представлена финансовая информация по Akkuu NGS:

**За год по  
31 декабря  
2010 г.**

Оборотные активы

72 886

На 31 декабря 2010 года Группа не оплатила свою долю в уставном капитале Akkuu NGS; сумма взноса в уставный капитал компании в размере 24 293 тыс. евро (включая резерв по пересчету иностранных валют в размере 761 тыс. евро) была отражена в консолидированном отчете о финансовом положении в составе обязательств.

### *Группа компаний "Кварц"*

4 июля 2010 года Группа приобрела долю участия в размере 50,01% в группе компаний "Кварц" (см. Примечание 5). Ниже представлена финансовая информация по группе компаний "Кварц":

**За год по  
31 декабря  
2010 г.**

Внеоборотные активы

326 023

Оборотные активы

71 749

Долгосрочные обязательства

(277 149)

Краткосрочные обязательства

(103 685)

Выручка

109 330

Прибыль за период

7 888

### *ООО "Интерэнергоэффект"*

2 марта 2010 года ОАО "ИНТЕР PAO ЕЭС" и Fenice S.p.A. (дочерняя компания, полностью принадлежащая Electricité 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 год по  
31 декабря  
2010 г.**

Внеоборотные активы

5

Оборотные активы

198

Краткосрочные обязательства

(25)

Убыток за период

(20)

### *ООО "ИнтерPAO-УорлиПарсонс"*

31 августа 2010 года Группа и WORLEYPARSONS EA HOLDINGS PTY LIMITED учредили совместно контролируемую компанию ООО "ИнтерPAO-УорлиПарсонс". Доля Группы в новой компании составила 51%. Основной задачей данной компании является перенос высокоэффективных технологий в области электроэнергетического инжиниринга на российский рынок и техническая поддержка продвижения проектов ОАО "ИНТЕР PAO ЕЭС" в России и за рубежом.

## 9. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

### ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс" (продолжение)

Ниже представлена финансовая информация по ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>
Внеоборотные активы	44
Оборотные активы	777
Краткосрочные обязательства	(62)
Убыток за период	(184)

На 31 декабря 2010 года Группа оплатила свою долю в уставном капитале ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс" в размере 248 тыс. евро; оставшая сумма в размере 241 тыс. евро (включая резерв по пересчету иностранных валют в размере 8 тыс. евро) не была уплачена на отчетную дату и была отражена Группой в консолидированном отчете о финансовом положении в составе обязательств.

### ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"

5 октября 2010 года Группа учредила новую совместно контролируемую компанию ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС". Доля Группы в новой компании составила 50%. Новая компания станет единым центром, ответственным за реализацию, координацию и контроль проектов в области энергоэффективности и энергосбережения.

Ниже представлена финансовая информация по ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>
Внеоборотные активы	224
Оборотные активы	6 371
Краткосрочные обязательства	(4 743)
Убыток за период	(372)

### RUS Gas Turbines Holding B.V.

В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией "Ростехнологии" учредила новую ассоциированную компанию RUS Gas Turbines Holding B.V. Доля Группы в новой компании составила 25%. Целью учреждения компании было участие в совместном предприятии по производству и реализации высокопроизводительных промышленных газовых турбин в Российской Федерации.

Ниже представлена финансовая информация по RUS Gas Turbines Holding B.V.:

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>
Оборотные активы	36

## 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

### (а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различия между МСФО и применимым законодательством приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц, исходя из ставок, вступивших или фактически вступивших в силу на конец отчетного периода.



## 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

### (а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	<i>Отложенные активы по налогу на прибыль</i>		<i>Отложенные обязательства по налогу на прибыль</i>	
	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2009 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2009 г.</i>
Основные средства	14 535	20 452	(18 589)	(12 494)
Инвестиционная собственность	–	–	(3 573)	(7 448)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	257	–	(51 630)	(22 927)
Прочие внеоборотные активы	1 257	–	(12 601)	–
Дебиторская задолженность	8 480	6 486	–	–
Краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные обязательства	15 283	1 225	(82)	(118)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	549	789	1 007	329
Прочее	2 126	4 772	(694)	(247)
<b>Налоговые активы/(обязательства)</b>	<b>42 487</b>	<b>33 724</b>	<b>(86 162)</b>	<b>(42 905)</b>
Зачет налогов	(9 189)	(7 424)	9 189	7 424
	<b>33 298</b>	<b>26 300</b>	<b>(76 973)</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:

	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2009 г.</i>
Вычитаемые временные разницы (Примечание 26)	15 700	32 642
	<b>15 700</b>	<b>32 642</b>

Вычитаемые временные разницы преимущественно относятся к основным средствам ЗАО "Международная энергетическая корпорация"; срок их использования истекает в 2011 году в связи с продажей компании. Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались в отношении указанных статей, поскольку, по мнению руководства, маловероятно, что в будущем соответствующие компании Группы получат налогооблагаемую прибыль, достаточную для использования данных налоговых активов.

# 10. 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 отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (в резерве по пересчету иностранных валют)	Признано в прочем совокупном доходе	Приобретение / выбытие компаний Группы	31 декабря 2009 г.
Основные средства	3 551	54 043	375	(42 682)	(12)	15 275
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	36	(34)	(2)	—	—	—
Дебиторская задолженность	3 091	2 267	(85)	—	—	5 273
Краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные обязательства	440	824	(39)	—	—	1 225
Прочие статьи	554	4 051	(52)	(26)	—	4 527
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 090	(1 054)	(36)	—	—	—
	<b>8 762</b>	<b>60 097</b>	<b>161</b>	<b>(42 708)</b>	<b>(12)</b>	<b>26 300</b>

	1 января 2010 г.	Признано в отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (в резерве по пересчету иностранных валют)	Признано в прочем совокупном доходе	31 декабря 2010 г.
Основные средства	15 275	(5 594)	1 270	—	10 951
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	—	122	135	—	257
Дебиторская задолженность	5 273	(623)	357	—	5 007
Краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 225	2 726	115	10 913	14 979
Прочие статьи	4 527	(2 640)	332	(115)	2 104
	<b>26 300</b>	<b>(6 009)</b>	<b>2 209</b>	<b>10 798</b>	<b>33 298</b>

Отложенные обязательства по налогу на прибыль:

	1 января 2009 г.	Признано в отчете о прибылях и убытках	Признано в прочем совокупном доходе (в резерве по пересчету иностранных валют)	Признано в прочем совокупном доходе	Приобретение / выбытие компаний Группы	31 декабря 2009 г.
Основные средства	(8 393)	12 590	559	(5 075)	(7 000)	(7 319)
Инвестиционная собственность	—	2 685	—	(74)	(10 060)	(7 449)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(19 534)	(873)	4 019	(6 538)	—	(22 926)
Прочие статьи	4 884	(2 572)	(556)	73	384	2 213
	<b>(23 043)</b>	<b>11 830</b>	<b>4 022</b>	<b>(11 614)</b>	<b>(16 676)</b>	<b>(35 481)</b>

## 10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Изменение налогового эффекта временных разниц после зачета в течение года (продолжение)

	<b>1 января 2010 г.</b>	<b>Признано в отчете о прибылях и убытках</b>	<b>Признано в прочем совокупном доходе (в резерве по пересчету иностранной валют)</b>	<b>31 декабря 2010 г.</b>
Основные средства	(7 319)	(7 224)	(465)	(15 008)
Инвестиционная собственность	(7 449)	4 444	(568)	(3 573)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(22 926)	(26 191)	(2 512)	(51 629)
Прочие внеоборотные активы	–	(13 101)	500	(12 601)
Прочие статьи	2 213	3 153	32	5 398
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	–	375	65	440
	<b>(35 481)</b>	<b>(38 544)</b>	<b>(2 948)</b>	<b>(76 973)</b>

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 10 798 тыс. евро был признан в составе прочего совокупного дохода в отношении резерва по хеджированию, отраженного RAO Nordic Oy в размере 10 913 тыс. евро и Материнской компанией в размере (115) тыс. евро по состоянию на 31 декабря 2010 года (на 31 декабря 2009 г.: (26) тыс. евро).

Сумма в размере 13 101 тыс. евро, включенная в 2010 году в состав отложенных обязательств по налогу на прибыль в отчете о прибылях и убытках, представляет собой расход по отложенному налогу на прибыль в отношении опционов "колл" и "пут" по соглашению с Внешэкономбанком, подписанному в июне 2010 года (см. Примечание 16).

Группа не отразила отложенные обязательства по налогу на прибыль в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, так как Группа может контролировать сроки восстановления этих временных разниц и не намерена сторнировать их в обозримом будущем. На 30 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года временные налоговые разницы составили 77 010 тыс. евро и 145 694 тыс. евро соответственно.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль после зачета имеют следующие сроки реализации:

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Отложенные активы по налогу на прибыль, включая:	33 298	26 300
- Отложенные активы по налогу на прибыль, возмещаемые более чем через 12 месяцев	15 497	22 091
- Отложенные активы по налогу на прибыль, возмещаемые в течение 12 месяцев	17 801	4 209
Отложенные обязательства по налогу на прибыль, включая:	(76 973)	(35 481)
- Отложенные обязательства по налогу на прибыль, возмещаемые более чем через 12 месяцев	(76 789)	(23 236)
- Отложенные обязательства по налогу на прибыль, возмещаемые в течение 12 месяцев	(184)	(12 245)

## 11. Прочие внеоборотные активы

		31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые внеоборотные активы</b>			
Долгосрочные займы выданные (включая проценты)		1 442	28 371
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(246)</u>	<u>(61)</u>
<b>Долгосрочные займы выданные (включая проценты), нетто</b>		<b>1 196</b>	<b>28 310</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		3 066	5 939
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(977)</u>	<u>(3 121)</u>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>		<b>2 089</b>	<b>2 818</b>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		12 453	7 281
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>(6 122)</u>	<u>(4 328)</u>
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>6 331</b>	<b>2 953</b>
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		2 508	1 845
Долгосрочные производные финансовые инструменты – активы		62 999	–
		<u><b>75 123</b></u>	<u><b>35 926</b></u>
<b>Нефинансовые внеоборотные активы</b>			
Долгосрочные авансы поставщикам и авансы выданные		–	–
	<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<u>–</u>	<u>–</u>
<b>Долгосрочные авансы поставщикам и авансы выданные, нетто</b>		<b>–</b>	<b>–</b>
НДС к возмещению		–	–
Прочие внеоборотные активы		5 881	235 083
		<u><b>5 881</b></u>	<u><b>235 083</b></u>
		<u><b>81 004</b></u>	<u><b>271 009</b></u>

Долгосрочные займы, выданные Материнской компанией ОАО "ОГК-1", были полностью погашены во втором полугодии 2010 года (на 31 декабря 2009 г. остаток составлял 28 303 тыс. евро).

На 31 декабря 2010 года в составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражены инвестиции в акции ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" (Таджикистан) в сумме 2 172 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 1 782 тыс. евро). Увеличение инвестиций в ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" в сумме 390 тыс. евро представляет собой восстановление резерва под обесценение в размере 254 тыс. евро и курсовую разницу в размере 136 тыс. евро, отраженную в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

На 31 декабря 2010 года в составе прочих внеоборотных активов отражена сумма 3 605 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 20). На 31 декабря 2010 года эта сумма перенесена в категорию прочих оборотных активов (см. Примечание 15), так как по условиям договора право собственности на второй энергоблок должно быть передано ОАО "Межрегионэнергострой" в марте 2011 года.

Долгосрочные производные финансовые инструменты в сумме 62 999 тыс. евро представляют собой справедливую стоимость опционов "колл" и "пут" по соглашению с Внешэкономбанком, подписанному в июне 2010 года (см. Примечание 16).

## 11. Прочие внеоборотные активы (продолжение)

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	<i>Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Долгосрочные займы выданные, включая проценты</i>	<i>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
<b>На 1 января 2010 г.</b>	<b>(3 121)</b>	<b>(61)</b>	<b>(4 328)</b>	<b>(7 510)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	–	(180)	(2 180)	(2 360)
Восстановление резерва	1 107	–	–	1 107
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	196	–	–	196
Влияние начисления дисконта	–	–	(47)	(47)
Восстановление дисконта	242	–	759	1 001
Переклассификация текущей части	743	–	–	743
Курсовая разница	(144)	(5)	(326)	(475)
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>	<b>(977)</b>	<b>(246)</b>	<b>(6 122)</b>	<b>(7 345)</b>

	<i>Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Долгосрочные займы выданные, включая проценты</i>	<i>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>(1 834)</b>	<b>(56)</b>	<b>(5 080)</b>	<b>(6 970)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(536)	(10)	–	(546)
Переклассификация текущей части	(1 008)	–	–	(1 008)
Восстановление дисконта	6	2	516	524
Курсовая разница	251	3	236	490
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>(3 121)</b>	<b>(61)</b>	<b>(4 328)</b>	<b>(7 510)</b>

Резерв под обесценение внеоборотных финансовых активов в основном отражает эффект дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков до их текущей стоимости.

## 12. Запасы

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Производственные запасы топлива	23 078	21 746
Запасные части	22 939	16 184
Материалы и расходные материалы	13 909	13 334
Прочее	8 125	5 980
	<b>68 051</b>	<b>57 244</b>

В данном примечании представлена информация об остатках запасов за вычетом резерва под обесценения. На 31 декабря 2010 года данная сумма составила 1 167 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 876 тыс. евро).

Кроме того, Группа имеет технический запас в размере 9 276 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 7 236 тыс. евро), который преимущественно включает топливо и запасные части.

### 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

		31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые активы:</b>		<b>191 627</b>	<b>150 527</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		230 800	196 010
	За вычетом резерва под обесценение	(69 591)	(65 218)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>		<b>161 209</b>	<b>130 792</b>
Прочая дебиторская задолженность		25 436	24 325
	За вычетом резерва под обесценение	(6 084)	(6 098)
<b>Прочая дебиторская задолженность, нетто</b>		<b>19 352</b>	<b>18 227</b>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто		4 772	1 514
	За вычетом резерва под обесценение	(49)	(6)
Краткосрочные займы выданные (включая проценты), нетто		4 723	1 508
Дивиденды к получению		6 343	–
<b>Нефинансовые активы:</b>		<b>131 015</b>	<b>122 844</b>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		27 780	23 655
	За вычетом резерва под обесценение	(3 601)	(995)
<b>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто</b>		<b>24 179</b>	<b>22 660</b>
Краткосрочный НДС к возмещению		41 727	36 787
Предоплата по налогам		65 109	63 397
		<b>322 642</b>	<b>273 371</b>
<b>Итого резерв под обесценение</b>		<b>(79 325)</b>	<b>(72 317)</b>

На 31 декабря 2010 года по строке "Предоплата по налогам" отражен НДС на общую сумму 64 258 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 62 822 тыс. евро).

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	(7 912)	(2 403)	(43)	(2 968)	(13 326)
Восстановление резерва	86	64	–	73	223
Переклассификация	–	(319)	–	319	–
Переклассификация текущей части	(743)	–	–	–	(743)
Восстановлено неиспользованной суммы	7 300	110	–	2 827	10 237
Восстановление дисконта	2	–	–	–	2
Прибыль по курсовым разницам	55	15	–	74	144
Курсовая разница	(3 161)	(73)	–	(311)	(3 545)
<b>На 31 декабря 2010 г.</b>	<b>(69 591)</b>	<b>(3 601)</b>	<b>(49)</b>	<b>(6 084)</b>	<b>(79 325)</b>

### 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

	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>	(65 509)	(1 204)	(66)	(4 980)	<b>(71 759)</b>
Приобретение дочерних компаний	—	(16)	—	—	<b>(16)</b>
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(12 611)	(191)	(2)	(1 515)	<b>(14 319)</b>
Восстановление резерва	6 948	363	—	169	<b>7 480</b>
Переклассификация текущей части	1 008	—	—	—	<b>1 008</b>
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	2 667	—	61	36	<b>2 764</b>
Восстановление дисконта	—	—	1	35	<b>36</b>
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	40	—	—	27	<b>67</b>
Курсовая разница	2 239	53	—	130	<b>2 422</b>
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>	<b>(65 218)</b>	<b>(995)</b>	<b>(6)</b>	<b>(6 098)</b>	<b>(72 317)</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 31 декабря 2010 г.</b>					
Не просроченные и не обесцененные	115 627	4 728	17 976	6 343	<b>144 674</b>
Просроченные, но не обесцененные	32 604	—	310	—	<b>32 914</b>
Просроченные и обесцененные	82 569	44	7 150	—	<b>89 763</b>
<b>Итого</b>	<b>230 800</b>	<b>4 772</b>	<b>25 436</b>	<b>6 343</b>	<b>267 351</b>

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	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>—</b>	<b>221 849</b>

### 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

На 31 декабря 2010 года дебиторская задолженность в размере 32 914 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:

<i><b>Просроченная, но не обесцененная</b></i>	<i><b>31 декабря 2010 г.</b></i>	<i><b>31 декабря 2009 г.</b></i>
До 3 месяцев	29 460	16 621
От 3 до 6 месяцев	2 802	714
От 6 до 12 месяцев	651	824
<b>Итого</b>	<b>32 913</b>	<b>18 159</b>

Обесцененная дебиторская задолженность в основном включает суммы к получению от оптовых предприятий. По оценкам руководства, часть дебиторской задолженности данной категории предположительно будет погашена. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<i><b>Просроченная и обесцененная</b></i>	<i><b>31 декабря 2010 г.</b></i>	<i><b>31 декабря 2009 г.</b></i>
До 3 месяцев	11 890	16 004
От 3 до 6 месяцев	4 300	7 035
От 6 до 12 месяцев	11 114	9 521
Свыше 12 месяцев	62 428	68 393
<b>Итого</b>	<b>89 732</b>	<b>100 953</b>

Группа не имеет залога или иного обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

### 14. Денежные средства и их эквиваленты

	<i><b>31 декабря 2010 г.</b></i>	<i><b>31 декабря 2009 г.</b></i>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	136 456	84 225
Валютные банковские счета	61 898	66 247
Банковские депозиты на срок не более 3 месяцев	12 744	39 724
	<b>211 098</b>	<b>190 196</b>

Ниже в таблицах представлены имеющиеся у Группы остатки денежных средств и их эквивалентов. Эти остатки не просрочены и не обесценены:

<i><b>Финансовое учреждение</b></i>	<i><b>Кредитный рейтинг</b></i>	<i><b>Рейтинговое агентство</b></i>	<i><b>31 декабря 2010 г.</b></i>	<i><b>31 декабря 2009 г.</b></i>
ОАО "Сбербанк России"	BBB/Стабильный/F3	Fitch	45 476	58 368
ОАО "Собинбанк"	E+/Стабильный/B3	Moody's	37 317	—
ЗАО АКБ "Пересвет"	Не имеет рейтинга	-	23 401	30 899
Nordea Bank	BBB+/Положительный/F2	Fitch	21 813	2 252
SWEDBANK AB	A/Стабильный/F1	Fitch	16 864	—
ОАО "Газпромбанк"	BB/Положительный/B	Standard&Poor's	13 432	20 702
АО "Банк Грузии"	B+/Стабильный/B	Fitch	7 687	2 113
ОАО "Альфа-Банк"	BB-/Стабильный/B	Standard&Poor's	5 751	10 866
ОАО "Национальный злогоовый банк"	Не имеет рейтинга	-	5 388	—
SEB AB	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	5 274	5 730
ЗАО "Стандарт Банк"	D-/Стабильный/Ba3	Moody's	3 639	2 600
ОАО "НОМОС-БАНК"	BB-/Стабильный/B	Fitch	3 064	7 175
АО "TBC Bank"	B+/Стабильный/B	Fitch	2 354	—
ING Bank NV	C+/Стабильный/Aa3	Moody's	5 937	—
Danske Bank A/S	BBB+/Положительный/F2	Fitch	1 596	—
АО "Казинвестбанк"	E+/Стабильный/B2	Moody's	1 464	—
ОАО "Русь-Банк"	E+/Стабильный/B2	Moody's	1 094	7 434
ЗАО "Коммерцбанк (Евразия)"	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	461	4 880
ОАО "Петрокоммерцбанк"	B+/Стабильный/B	Standard&Poor's	—	11 524
ОАО "Еврофинанс Моснарбанк"	B+/Положительный/B	Fitch	6	7 602
Прочее			9 080	18 051
			<b>211 098</b>	<b>190 196</b>

### 14. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

Банковские депозиты с первоначальным сроком не более трех месяцев по состоянию на 31 декабря 2010 года



<b>Название банка</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>Сумма депозитов</b>
ОАО "Национальный залоговый банк"	9,50%	5 384
АО "Банк Грузии"	2,00%	4 881
ОАО "НОМОС-БАНК"	5,25%	2 479
		<b>12 744</b>

**Банковские депозиты с первоначальным сроком не более трех месяцев по состоянию на 31 декабря 2009 года**

<b>Название банка</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>Сумма депозитов</b>
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
ОАО "Газпромбанк"	4,00%	4 000
		<b>39 724</b>

## 15. Прочие оборотные активы

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Денежные средства, ограниченные в использовании	21 359	6 180
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	4 853	691
Краткосрочные производные финансовые инструменты	4 539	—
Прочее	390 947	2 593
	<b>421 698</b>	<b>9 464</b>

На 31 декабря 2010 года остаток по статье "Денежные средства, ограниченные в использовании" включает средства на депозите в банках OKO Bank (обеспечение в пользу Fingrid) и Nordea (обеспечение в пользу Nord Pool и других лиц) на общую сумму 17 172 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 3 426 тыс. евро).

На 31 декабря 2010 года остаток по статье "Денежные средства, ограниченные в использовании" включает средства на депозите в ЗАО "Банк ВТБ (Армения)" (обеспечение в пользу ЕБРР по кредитному договору) на сумму 4 158 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: 496 тыс. евро).

На 31 декабря 2010 года в составе прочих оборотных активов отражена сумма 387 415 тыс. евро, которая относится к строительству второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 (см. Примечание 20). На 31 декабря 2009 года соответствующая сумма 231 505 тыс. евро была включена в состав прочих внеоборотных активов (см. Примечание 11).

Краткосрочные производные финансовые инструменты, отраженные 31 декабря 2010 года в сумме 4 539 тыс. евро, представляют собой справедливую стоимость форвардных валютных контрактов Материнской компании с датой исполнения 28 декабря 2011 года для целей хеджирования будущей выручки от экспорта (на 31 декабря 2009 г.: ноль) (см. Примечание 16).

## 16. Капитал

### Акционерный капитал

	31 декабря 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)	0.02809767	0.02809767
Акционерный капитал (в тысячах рублей)	81 287 328	63 897 300
Обменный курс рубля к евро	37.1716	36.8857
Акционерный капитал (в тысячах евро)	2 186 812	1 732 306

### 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
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров	—	11 984 361	11 984 361
Выкуп собственных акций у акционеров в рамках плана опционов на акции	—	44 316 120	44 316 120
31 декабря 2010 г.	2 893 027 370	(41 763 974)	2 851 263 396

Собрание акционеров, состоявшееся 21 декабря 2009 года, утвердило к выпуску 1,6 млрд. дополнительных обыкновенных акций ЗАО "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 Государственная корпорация "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", были направлены на финансирование инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС посредством участия ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в дополнительном выпуске акций ОАО "ОГК-1" в четвертом квартале 2010 года (см. Примечание 5).

На 31 декабря 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", согласно которому:

- ☐ 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 акций Компании на ММВБ за шестимесячный период, предшествовавший дате поставки, минус цена опциона "пут", в) цена опциона "пут" плюс 20%, умноженная на чистую приведенную стоимость валовой выручки, полученной Компанией от перепродажи опционов на акции, минус цена опциона "пут".

## 16. Капитал (продолжение)

### **Опционы "пут" и "колл" (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.

Разница между ценой рыночной ценой акций по опционам "пут" и "колл" на дату заключения опционного соглашения и денежными средствами, полученными Группой от эмиссии акций, в размере 103 754 тыс. евро (на 31 декабря 2009 г.: ноль) была отражена как эмиссионный доход в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

За год по 31 декабря 2010 года нереализованный убыток, возникший при признании опционов "пут" и "колл", в размере 38 386 тыс. евро был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год по 31 декабря 2009 г.: ноль).

На 31 декабря 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 31 декабря 2010 года в собственности Группы находилось 41 763 974 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 1 173 470 тыс. руб. или 31 569 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, выкупленные у акционеров, 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 2010 года 44 316 120 тыс. собственных акций на сумму 1 245 180 тыс. руб. или 34 073 тыс. евро были выкуплены руководством Группы в рамках программы опционов на акции (см. Примечание 32).

Кроме того, в 2010 году Группа продала третьим сторонам 11 984 361 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 336 732 тыс. руб. или 9 059 тыс. евро. Сумма вознаграждения за продажу данных акций составила 551 080 тыс. руб. или 13 676 тыс. евро.

### **Эмиссионный доход**

Разница между ценой размещения и номинальной стоимостью выпущенных акций в размере 7 490 296 тыс. руб. или 195 766 тыс. евро, а также разница между ценой размещения и рыночной стоимостью выпущенных акций в размере 3 969 776 тыс. руб. или 103 754 тыс. евро отражены 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 компания Группы UAB INTER RAO Lietuva объявила дивиденды за 2009 год в размере 28,98 тыс. литовских литов или 8,39 тыс. евро на акцию; общая сумма дивидендов составила 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.

## **16. Капитал (продолжение)**

### ***Дивиденды (продолжение)***

31 марта 2010 года предприятие Группы ТОО "Казэнергоресурс" объявило дивиденды за 2009 год в размере 172 139 тыс. казахских тенге или 880 тыс. евро, из которых 41 371 тыс. казахских тенге или 212 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.

### ***Резерв по хеджированию денежных потоков***

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 18 (iii)). В соответствии с договором платежный период составляет шесть месяцев, датой первого платежа является 12 ноября 2009 года. На 31 декабря 2010 года убыток по данной операции хеджирования в размере 2 348 тыс. евро (за вычетом налога в размере 587 тыс. евро) был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода (на 31 декабря 2009 г.: доход в размере 106 тыс. евро, за вычетом налога в размере 27 тыс. евро).

В 2010 году Материнская компания заключила ряд форвардных валютных контрактов с целью хеджирования денежных потоков, связанных с продажами в евро. На 31 декабря 2010 года доход по данным операциям хеджирования в размере 2 809 тыс. евро (за вычетом налога в размере 702 тыс. евро) был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода (на 31 декабря 2009 г.: ноль).

В 2010 году RAO Nordic Oy заключила форвардные контракты на поставку электроэнергии с целью хеджирования денежных потоков, связанных с продажами электроэнергии. На 31 декабря 2010 года чистый убыток по данным операциям хеджирования в размере 31 059 тыс. евро (за вычетом налога в размере 10 913 тыс. евро) был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочего совокупного дохода.

### ***Резерв по переоценке***

В 2010 году резерв по переоценке основных средств в размере 2 020 тыс. евро был восстановлен и переведен в состав нераспределенной прибыли в связи с выбытием ряда объектов основных средств (2009 г.: 1 766 тыс. евро).

## **17. 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.

На 31 декабря 2010 года влияние признания опционов "пут" и "колл" по соглашению с ГК "Внешэкономбанк" (см. Примечание 16), а также плана опционов на акции (см. Примечание 31), уменьшающее разводнение акционерного капитала, не учитывалось при расчете разводненной прибыли на акцию.

## 17. Прибыль на акцию (продолжение)

Разводняющий эффект неисполненных опционов на 31 декабря 2009 года (см. Примечание 31) отражается как разводнение акций при расчете разводненной прибыли на акцию.

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
Средневзвешенное количество акций для расчета базовой прибыли на акцию	2 508 397 473 863	2 176 049 389 090
Эффект разводнения:		
Опционы на акции	1 431 859 089	8 545 736 951
<b>Средневзвешенное количество акций, скорректированное с учетом разводнения</b>	<b>2 509 829 332 952</b>	<b>2 184 595 126 041</b>
Прибыль/ (убыток), приходящиеся на акционеров Компании	275 594	(280 788)
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли/ (убытка), приходящихся на акционеров Компании (в евро)	0,0001099	(0,0001290)
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли/ (убытка), приходящихся на акционеров Компании (в евро)	0,0001098	(0,0001285)

## 18. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация об условиях договоров о кредитах и займах Группы. Определенные кредитные договоры содержат обязательства финансового и нефинансового характера.

	<b>Валюта</b>	<b>Эффективная процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
ГК "Внешэкономбанк" (iii) <sup>4</sup>				
ОАО "Сбербанк России" (ix)	Доллар США	ЛИБОР+6%	123 168	113 621
ГК "Внешэкономбанк" (vii)	Российский рубль	8,00%	99 174	230 477
ОАО "Альфа-Банк" (xiii)	Российский рубль	ЦБ РФ+2,75%	60 727	34 359
ОАО "ТранскредитБанк" (xi)	Российский рубль	8,25%	54 546	—
ОАО "Газпромбанк" (xiv)	Российский рубль	8,00%	54 546	—
ЕБРР (viii)	Российский рубль	8,50%	42 149	—
ОАО "Газпромбанк" (v)	Евро	ЕВРИБОР+5%	42 000	15 223
ЗАО "Бизнес-Альянс" (x)	Российский рубль	9,00%	41 669	38 735
ГК "Внешэкономбанк" (xv)	Российский рубль	13,11%	23 279	31 128
ОАО "Газпромбанк" (vi)	Евро	ЕВРИБОР+7%	22 218	—
Правительство Армении (iv)	Российский рубль	9,00%	21 075	19 591
ОАО "АБ Россия" (xii)	Японская иена	8,00%	19 466	7 468
АО "Банк ВТБ (Грузия)"	Российский рубль	7,50%	15 000	—
"ВТБ Банк (Европа) Плс	Доллар США	14,00%	9 681	9 755
Правительство Армении (субкредит KfW) (ii)	Доллар США	ЛИБОР+2%	6 297	29 044
АО "Банк Грузии"	евро	18,00%	4 061	4 535
ЗАО "Эйч-Эс-Би-Си Банк Армения"	Доллар США	14,00%	3 550	3 484
Министерство финансов Грузии (субкредит	Евро	10,00%	2 848	3 313
Международная ассоциация развития/ Всемирный банк) (i, а)				
Министерство финансов Грузии (субкредит ЕБРР) (i, б)	Доллар США	20,00%	1 584	2 681
ЗАО "Ардшининвестбанк"	Доллар США	20,00%	1 363	2 307
Министерство финансов Грузии (субкредит KfW) (i, в)	Доллар США	ЛИБОР+9,25%	1 134	—
ОАО АКБ "Сбербанк"	Евро	20,00%	626	1 060
ОАО "Русь-Банк"	Российский рубль	10,75%	—	46 095
ГК "Внешэкономбанк"	Российский рубль	13,75%	—	34 572
	Российский рубль	ЦБ РФ+2,75%	—	28 303
<b>Прочие</b>			<b>18 313</b>	<b>36 347</b>
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>			<b>668 474</b>	<b>692 098</b>
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и долгосрочной финансовой аренды			(40 343)	(106 305)
			<b>628 131</b>	<b>585 793</b>

<sup>4</sup> Группа хеджирует риски, связанные с плавающей ставкой процента, привязанной к ставке ЛИБОР, по займу ГК "Внешэкономбанк", выраженному в долларах США (см. Примечание 17).

## 18. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты и поступления в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или в течение более короткого срока до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

На 31 декабря 2010 года оценочная справедливая стоимость всех долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) составила 655,59 млн. евро (31 декабря 2009 г.: 684,05 млн. евро). Стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

- На 31 декабря 2010 года на балансе одной из компаний Группы – ООО "Мтквари Энергетика" – было три займа с общей балансовой стоимостью 3 573 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:

- 1) Министерству финансов Грузии (Международная ассоциация развития/Всемирный банк) – 36 млн. долл. США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2008 по 2027 год; процентная ставка составляет 7%;
- 2) Министерству финансов Грузии (ЕБРР) – 14,4 млн. долл. США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2005 по 2010 год; процентная ставка составляет 8,2%;
- 3) Министерству финансов, Министерству топлива и энергетики Грузии, Национальному банку Грузии (KfW) – 30 млн. евро в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2007 по 2036 год; процентная ставка составляет 0,75%.

Все три займа имеют общие условия приоритетности погашения займов, изложенные ниже:

- 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, указанных 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. долл. 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 2019 года, при этом последний платеж будет сделан в 2047 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 1 309 тыс. евро и 4 655 тыс. евро за период, закончившийся 31 декабря 2010 и 2009 годов, соответственно.

## 18. Кредиты и займы (продолжение)

- ☐ Задолженность по займу перед правительством Армении (субкредит KfW) возникла в результате субкредитования Sevan-Hrazdan Cascade JSC за счет кредита, полученного правительством Армении от KfW.  
  
Это обязательство было передано одному из предприятий Группы – ЗАО "Международная энергетическая корпорация" – в рамках покупки активов компании Sevan-Hrazdan Cascade JSC. Общая сумма займа составила 21,1 млн. евро. Эта сумма должна будет выплачиваться компанией ЗАО "Международная энергетическая корпорация" с 25 ноября 2009 года по 25 ноября 2041 года. Так как процентная ставка, обусловленная кредитным договором, была существенно ниже, чем рыночные ставки (эффективная процентная ставка по кредитному договору составляет около 1%), первоначально 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 в составе процентных расходов изменение эффекта дисконтирования по вышеуказанным армянским займам в сумме 703 тыс. евро и 781 тыс. евро за период, закончившийся 31 декабря 2010 и 2009 годов, соответственно.
- ☐ На 31 декабря 2010 года Материнская компания имела заем в сумме 163 млн. долларов 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. Заем получен в форме консультационных услуг и авансов, отраженных компанией в составе незавершенного строительства.  
  
Так как процентная ставка по этому кредитному договору была существенно ниже рыночных, первоначально заем был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок, действовавших на дату первоначального признания (8%). После первоначального признания заем 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% для следующих финансовых целей: предоставление займов (депозитов) третьим сторонам, финансовые вложения в уставный 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%. Кредит подлежит погашению 20 октября 2014 года.
- ☐ В марте 2009 года Материнская компания получила заем в размере 1 491 млн. руб. и открыла кредитную линию на общую сумму 3,7 млрд. руб. с первоначальной фиксированной процентной ставкой в размере 14%. Во втором квартале 2010 года в соответствии с дополнительным соглашением процентная ставка была заменена плавающей процентной ставкой в размере ставки ЦБ РФ+2,75%. Долгосрочный заем предназначен для строительства второго энергоблока Сочинской ТЭС, которая является одним из филиалов Материнской компании. Кредит подлежит погашению 30 сентября 2018 года.
- ☐ На 30 апреля 2009 года одна из компаний Группы ЗАО "Электрические сети Армении" открыла кредитную линию на общую сумму 42 млн. евро по процентной ставке, равной ЕВРИБОР + 5% для целей рефинансирования займа, полученного от другого банка, и финансирования текущей операционной деятельности. Материнская компания выступает в качестве гаранта по договору, подписанному с кредитором.
- ☐ На 31 августа 2009 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 10 млрд. руб. для рефинансирования кредитов, полученных от других банков. На 31 декабря 2010 года задолженность по данному кредиту составляла 4 млрд. руб. с процентной ставкой 8% годовых. Кредит подлежит погашению 14 июня 2013 года.

## 18. Кредиты и займы (продолжение)

- Обязательство перед ЗАО "Бизнес-Альянс" в сумме 23 279 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) и/или обменного курса (шв. крона/евро и рубль/евро), на Материнскую компанию.
- 26 мая 2010 года Материнская компания привлекла кредит на сумму 2,2 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке 8% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 26 мая 2013 года.
- 31 августа 2010 года компания Группы RAO Nordic Oy получила кредит в размере 15 млн. евро по фиксированной процентной ставке 7,5% годовых для целей финансирования текущей операционной деятельности.
- На 31 декабря 2010 года Материнская компания имела кредит на сумму 2,2 млрд. руб., привлеченный 30 июня 2010 года по фиксированной процентной ставке в размере 8,25% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 30 июня 2013 года.
- На 31 декабря 2010 года Материнская компания имела кредит на сумму 1,7 млрд. руб., привлеченный 7 июня 2010 года, из общей кредитной линии в размере 2,2 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке в размере 8,5% годовых для финансирования текущей операционной деятельности. Кредит подлежит погашению 7 июня 2013 года.
- 17 июня 2009 года в пользу одной из компаний Группы ЗАО "Электрические сети Армении" была открыта кредитная линия 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 45 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 залого 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".

Общая сумма обязательств по финансовой аренде (лизингу) – минимальные арендные платежи:

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Менее 1 года	12 674	12 928
От 1 года до 5 лет	39 514	25 627
Свыше 5 лет	298	4 969
	<b>52 486</b>	<b>43 524</b>
Будущие расходы по финансовой аренде (лизингу)	(11 215)	(12 212)
<b>Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)</b>	<b>41 271</b>	<b>31 312</b>



## 18. Кредиты и займы (продолжение)

Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу) представлена следующим образом:

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Менее 1 года	8 666	9 102
От 1 года до 5 лет	32 336	17 603
Свыше 5 лет	269	4 607
	<b>41 271</b>	<b>31 312</b>

Таблица сроков погашения заемных средств:

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Срок погашения</b>		
От 1 года до 2 лет	48 363	69 819
От 2 до 5 лет	514 146	478 756
Свыше 5 лет	65 622	37 218
	<b>628 131</b>	<b>585 793</b>

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). У Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и 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 регулирующими 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.

### Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	<b>Эффективная процентная ставка</b>	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Краткосрочные кредиты и займы:	12,00%	6 529	15 211
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	3,32%-18,00%	31 677	97 203
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	14,79%	8 666	9 102
<b>Итого</b>		<b>46 872</b>	<b>121 516</b>

На 31 декабря 2010 года краткосрочные кредиты и займы включали следующее:

- (6) на 31 декабря 2010 года задолженность по процентам составила 3 960 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 3 982 тыс. евро) и относится преимущественно к долгосрочным кредитам и займам (iii), (iv), (v), (vii), (viii), (ix), (xi), (xiv), (xv);
- (7) краткосрочный кредит в размере 2 494 тыс. евро по фиксированной процентной ставке 12% годовых, предоставленный ЗАО "Ардшинвестбанк" компании Группы ЗАО "Электрические сети Армении" по состоянию на 27 декабря 2010 года.

## 18. Кредиты и займы (продолжение)

На 31 декабря 2010 года в обеспечение ряда полученных от банков займов было передано имущество, балансовая стоимость которого составляет 94 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 74 тыс. евро) (см. Примечание 6(б)). На 31 декабря 2010 года сумма займов составила 3 616 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 3 313 тыс. евро).

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<i>С плавающей ставкой:</i>		
Истекающие в течение одного года	–	176 130
Истекающие более чем через один год	12 397	–
	<b>12 397</b>	<b>176 130</b>
<i>С фиксированной ставкой:</i>		
Истекающие в течение одного года	13 955	64 431
Истекающие более чем через один год	45 000	30 001
	<b>58 955</b>	<b>95 432</b>
<b>Итого</b>	<b>71 352</b>	<b>270 562</b>

## 19. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	127 336	108 438
Краткосрочные производные финансовые инструменты	43 396	1 718
Дивиденды к выплате	818	–
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	83 597	21 827
<b>Итого</b>	<b>255 147</b>	<b>131 983</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Прямое финансирование	357 762	–
Авансы полученные	16 830	7 129
Задолженность перед персоналом	21 470	7 920
Прочая кредиторская задолженность	762	3 898
<b>Итого</b>	<b>396 824</b>	<b>18 947</b>
	<b>651 971</b>	<b>150 930</b>

Краткосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 31 декабря 2010 года в сумме 42 297 тыс. евро, представляют собой справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/ продажу электроэнергии с целью хеджирования будущих продаж (31 декабря 2009 г.: 1 718 тыс. евро), справедливую стоимость форвардных контрактов на покупку/ продажу иностранной валюты в размере 1 028 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: ноль) и валютного свопа Материнской компании на условиях форвард в размере 71 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: ноль).

На 31 декабря 2010 года прямое финансирование в сумме 357 762 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 20). В соответствии с инвестиционным договором ОАО "Межрегионэнергострой" профинансирует капитальные затраты, осуществляя платежи на специальный банковский счет, при этом максимальная сумма таких платежей не должна превысить 552 943 тыс. евро. По инвестиционному договору Материнская компания получит вознаграждение в сумме не более 3 741 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 13 619 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: ноль), представляющая обязательства перед ОАО "ВО "Технопромэкспорт" по договору строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2.

## 19. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (продолжение)

На 31 декабря 2010 года сумма в размере 31 528 тыс. евро, включенная в состав прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов, представляла собой задолженность перед FORTUM POWER AND HEAT OY по договору купли-продажи акций ассоциированной компании ОАО "Петербургская сбытовая компания". Задолженность на дату приобретения составила 30 948 тыс. евро (см. Примечание 5). Увеличение суммы кредиторской задолженности объясняется возникновением положительной курсовой разницы в размере 580 тыс. евро.

На 31 декабря 2010 года сумма в размере 1 267 тыс. евро, включенная в состав прочей кредиторской задолженности и начисленных расходов, представляла собой задолженность перед ООО "Промышленные инвестиции" по договору приобретения акций дочерней компании ОАО "Промышленная энергетика". Задолженность на дату приобретения составила 1 204 тыс. евро (см. Примечание 5). Остаток по счету относится исключительно к курсовым разницам.

На 31 декабря 2010 года Материнская компания предоставила обеспечение по обязательствам перед ЗАО "ЮниКредитбанк" в отношении уплаты базового актива по валютным и процентным свопам.

## 20. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	3 069	76
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>3 069</b>	<b>76</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Пенсионные обязательства	4 697	3 078
Прямое финансирование	—	216 701
Государственные субсидии	11 973	6 279
Прочие долгосрочные обязательства	—	1 416
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>16 670</b>	<b>227 474</b>
<b>Итого</b>	<b>19 739</b>	<b>227 550</b>

Государственные субсидии относятся к займам с низкой процентной ставкой, полученным от правительства Армении (см. Примечание 18, (iv)).

В соответствии с трудовыми договорами Группа предоставляет своим сотрудникам определенное пенсионное вознаграждение по окончании трудовой деятельности. Выплаты по окончании трудовой деятельности включают в себя пенсионные выплаты из негосударственного пенсионного фонда, единовременные выплаты на юбилеи сотрудников и при выходе на пенсию, пенсионные выплаты неработающим пенсионерам-ветеранам и компенсация стоимости похорон.

Размер обязательств, как правило, зависит от стажа работы, заработной платы на момент выхода на пенсию и суммы выплат по трудовым договорам. Выплата пособий производится Группой по мере наступления сроков выплаты.

Долгосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 31 декабря 2010 года в размере 3 069 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 76 тыс. евро), представляют собой справедливую стоимость процентных свопов Материнской компании, заключенных для целей хеджирования рисков по плавающей процентной ставке ЛИБОР по кредиту, полученному от ГК "Внешэкономбанк", выраженному в долларах США (см. Примечание 18).

В таблице ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионерам, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных годах.

## 20. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Приведенная стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	15 065	4 918
За вычетом: справедливой стоимости активов плана	—	—
<b>Дефицит в фондах плана</b>	<b>15 065</b>	<b>4 918</b>
Чистый актуарный убыток, не отраженный в балансе	(5 941)	(1 209)
Непризнанная стоимость услуг прошлых периодов	(4 427)	(631)
<b>Пенсионные обязательства, отраженные в балансе</b>	<b>4 697</b>	<b>3 078</b>

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год по 31 декабря 2010 г.	За год по 31 декабря 2009 г.
Стоимость услуг текущего периода	603	322
Процентные расходы	836	334
Признанный актуарный убыток	239	14
Признанная стоимость услуг прошлых периодов	336	183
<b>Итого</b>	<b>2 014</b>	<b>853</b>
Доходы от сокращения плана	(564)	(159)
<b>Итого</b>	<b>1 450</b>	<b>694</b>

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионному плану с установленными выплатами и активы плана представлены ниже:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Текущая стоимость пенсионных обязательств на начало периода	4 918	4 047
Стоимость услуг текущего периода	603	322
Процентные расходы	836	334
Актуарный убыток	4 687	893
Стоимость услуг прошлых периодов	4 314	347
Выплаченные пенсии	(63)	(561)
Прочее (сокращение плана)	(595)	(300)
Курсовая разница	365	(164)
<b>Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец периода</b>	<b>15 065</b>	<b>4 918</b>

Активы плана:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Взносы работодателя	63	561
Выплаченные пенсии	(63)	(561)
<b>Справедливая стоимость активов плана на конец периода</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Пенсионные обязательства на начало года	3 078	3 081
Чистые расходы, признанные в отчете о прибылях и убытках	1 450	694
Выплаченные пенсии	(63)	(561)
Курсовая разница	232	(136)
<b>Пенсионные обязательства на конец периода</b>	<b>4 697</b>	<b>3 078</b>

## 20. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Основные актуарные допущения:

	<u>31 декабря 2010 г.</u>	<u>31 декабря 2009 г.</u>
Ставка дисконтирования	8,00%	9,00%
Увеличение заработной платы	7,50%	8,00%
Темп инфляции	6,00%	6,50%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

Согласно наилучшим оценкам Группы в следующем году необходимо уплатить взносы в размере 730 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 364 тыс. евро).

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, представлен ниже:

	<u>31 декабря 2010 г.</u>	<u>31 декабря 2009 г.</u>
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами	15 065	4 918
Активы плана	—	—
Дефицит в фондах плана	15 065	4 918
Корректировка обязательств по плану на основе прошлого опыта, прибыль/(убыток)	(1 845)	(1 017)
Корректировка активов плана на основе прошлого опыта	—	—

## 21. Задолженность по налогам

	<u>31 декабря 2010 г.</u>	<u>31 декабря 2009 г.</u>
Налог на добавленную стоимость (включая отложенный налог)	14 722	7 548
Налог на имущество	5 252	2 509
Штрафы и пени	2 145	2 461
Прочие налоги	3 561	3 132
	<u>25 680</u>	<u>15 650</u>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 3 755 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 3 669 тыс. евро), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговыми органами только после погашения или списания соответствующей дебиторской задолженности.

## 22. Доходы от текущей деятельности

	<u>За год по 31 декабря 2010 г.</u>	<u>За год по 31 декабря 2009 г.</u>
Продажа электроэнергии и мощности	1 993 028	1 530 652
Государственные субсидии/ дотации	2 369	1 238
Прочие доходы	13 529	11 523
	<u>2 008 926</u>	<u>1 543 413</u>

Выручка от продажи электроэнергии и мощности включает 510,2 млн. евро (за год по 31 декабря 2009 г.: 247,7 млн. евро), относящиеся к выручке от продаж через ЗАО ЦФР – посредника на российском рынке электроэнергии, и 297 млн. евро (за год по 31 декабря 2009 г.: 158 млн. евро), относящиеся к выручке от продаж на Nord Pool – скандинавской энергетической бирже.

## 23. Прочие операционные доходы

	За год по 31 декабря 2010 г.	За год по 31 декабря 2009 г.
Производные инструменты (деривативы) на покупку/ продажу электроэнергии	18 575	4 483
Вознаграждение за управленческие услуги (ОАО "ОГК-1")	17 867	2 750
Доход от аренды	5 425	4 923
Страховое возмещение	3 832	684
Дисконтирование и списание кредиторской задолженности	2 590	—
Штрафы и пени	2 223	673
Услуги субподрядчика (ОАО "Межрегионэнергострой")	1 269	1 449
Коммиссионное вознаграждение за продажу оборудования	971	—
Прибыль от выбытия дочерних компаний (Примечание 5)	—	814
Прочее	6 815	6 027
	<b>59 567</b>	<b>21 803</b>

## 24. Расходы от текущей деятельности

	За год по 31 декабря 2010 г.	За год по 31 декабря 2009 г.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощностей	1 005 973	777 627
Расходы на топливо	254 123	230 449
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	159 410	131 134
Абонентская плата	144 607	97 779
Амортизация основных средств	90 810	77 268
Расходы по торговле производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	38 758	6 324
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	37 522	35 646
Налоги, за исключением налога на прибыль	23 498	24 631
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	10 463	9 874
Расходы по операционной аренде	10 214	7 270
Расходы на страхование	8 701	6 904
Агентское вознаграждения	8 396	5 800
Пени и штрафы, кроме налоговых	6 376	4 274
Командировочные расходы	5 912	6 760
Убыток от списания основных средств	4 414	1 741
Резерв под обесценение дебиторской задолженности – создание (восстановление)	4 254	6 825
Услуги связи	3 955	4 120
Прочие резервы	3 826	3 965
Услуги банков	3 763	4 270
Резерв под обесценение инвестиционной собственности	3 709	12 437
Расходы на безопасность	3 392	2 963
Прочие материалы производственного назначения	3 154	2 276
Материальные расходы (содержание офиса)	2 708	2 590
Социальные расходы	2 421	807
Амортизация нематериальных активов	2 312	1 654
Расходы на благотворительность	2 189	3 156
Списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	1 795	(50)
Расходы на рекламу	1 480	2 164
Представительские расходы	1 407	1 242
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	747	850
Амортизация инвестиционной собственности	491	257
Таможенные пошлины	474	343
Расходы на очистку воды	405	407
Обесценение основных средств	403	384 117
Вознаграждение за управленческие и технические услуги	100	664
Расходы на брокерские услуги	32	1 142
Обесценение гудвила	—	7 862
Прочие расходы	31 236	22 826
	<b>1 883 430</b>	<b>1 890 368</b>

## 25. Финансовые доходы и расходы

	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход	24 784	21 551
Доход по дивидендам	2	–
	<b>24 786</b>	<b>21 551</b>
	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентный расход	81 044	73 106
Отрицательные курсовые разницы, нетто	5 917	53 894
Прочие финансовые расходы	38 386	–
	<b>125 347</b>	<b>127 000</b>

В составе прочих финансовых расходов отражена сумма 38 386 тыс. евро, связанная с признанием справедливой стоимости опционов "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного в июне 2010 года (см. Примечание 16).

В составе процентных расходов отражены процентные расходы по долгосрочному процентному свопу (см. Примечание 16) в сумме 275 тыс. евро, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе за текущий период (за год по 31 декабря 2009 г.: 207 тыс. евро).

## 26. (Расход)/экономия по налогу на прибыль

	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
Расходы по текущему налогу на прибыль	(33 440)	(19 075)
Отложенные налоговые расходы	(44 553)	71 927
Резерв по налогу на прибыль	–	7 013
	<b>(77 993)</b>	<b>59 865</b>

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 20% (2009 год: 24%). Ставка налога на прибыль в Финляндии составляет 26% (2009 г.: 26%), в Грузии – 15% (2009 г.: 15%), в Литве – 15% (2009 г.: 20%), в Армении – 20% (2009 г.: 20%) и в Казахстане – 20% (2009 г.: 20%). Налоговая система Приднестровья (Молдавия), на территории которой осуществляет деятельность ЗАО "Молдавская ГРЭС", основана на налогообложении выручки по ставке 3,8% (2009 г.: 6,4%).

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.

## 26. (Расход)/экономия по налогу на прибыль (продолжение)

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

	За год по 31 декабря 2010 г.	За год по 31 декабря 2009 г.
Прибыль до налогообложения	367 939	(342 121)
Теоретическая сумма расхода/ (экономии) по налогу на прибыль по ставке 20%	(73 588)	68 424
Эффект применения различных ставок налога	2 656	(4 130)
Эффект от использования различной налоговой базы (ЗАО "Молдавская ГРЭС")	(5 610)	(11 636)
Изменение суммы не признанных в отчетности отложенных налоговых активов	1 711	(4 193)
Резерв по налогу на прибыль	—	7 013
Эффект от приобретений	28 020	14 329
Налоговый эффект от признания опционов "колл" и "пут"	(20 778)	—
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	(10 404)	(9 942)
	<b>(77 993)</b>	<b>59 865</b>

## 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. 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 деловой активности Группы.

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

31 декабря 2010 г.	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	11	—	—	2 508	2 508
Производные финансовые инструменты	11, 15	—	67 538	—	67 538
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	11, 13	201 243	—	—	201 243
Денежные средства, ограниченные в использовании	15	21 359	—	—	21 359
<b>Депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев</b>	15	4 853	—	—	4 853
Денежные средства и их эквиваленты	14	211 098	—	—	211 098
<b>Итого активы</b>		<b>438 553</b>	<b>67 538</b>	<b>2 508</b>	<b>508 599</b>



## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### Финансовые риски (продолжение)

<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>Прим.</b>	<b>Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	<b>Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	<b>Обязательства по финансовой аренде</b>	<b>Итого</b>
<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	18	—	633 732	—	633 732
Обязательства по финансовой аренде	18	—	—	41 271	41 271
Производные финансовые инструменты	19,20	46 465	—	—	46 465
Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	19	—	211 751	—	211 751
<b>Итого обязательства</b>		<b>46 465</b>	<b>845 483</b>	<b>41 271</b>	<b>933 219</b>
<b>31 декабря 2009 г.</b>					
<b>Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	11	—	—	1 845	1 845
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	11,13	184 608	—	—	184 608
Денежные средства, ограниченные в использовании	15	6 180	—	—	6 180
Текущая часть долгосрочных депозитов	15	691	—	—	691
Денежные средства и их эквиваленты	14	190 196	—	—	190 196
<b>Итого активы</b>		<b>381 675</b>	<b>—</b>	<b>1 845</b>	<b>383 520</b>
<b>31 декабря 2009 г.</b>					
<b>Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении</b>					
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	18	—	675 997	—	675 997
Обязательства по финансовой аренде	18	—	—	31 312	31 312
Производные финансовые инструменты	19,20	1 794	—	—	1 794
Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	19	—	130 265	—	130 265
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 794</b>	<b>806 262</b>	<b>31 312</b>	<b>839 368</b>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (а) Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который представляет собой риск неспособности контрагента выплатить требуемые суммы в полном объеме в установленный срок. Кредитный риск контролируется на уровне Группы, а также на уровне отдельного предприятия Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены 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.

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:

<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>Россия</b>	<b>Армения</b>	<b>Грузия</b>	<b>Литва</b>	<b>Молдавия</b>	<b>Финляндия</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Производные финансовые инструменты	47 330	—	—	—	—	—	—	<b>47 330</b>
Денежные средства, ограниченные в использовании	—	4 158	—	29	—	17 172	—	<b>21 359</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	89 947	28 183	15 063	13 228	4 836	6 846	3 106	<b>161 209</b>
Прочая дебиторская задолженность	28 816	981	203	145	144	17	112	<b>30 418</b>
Долгосрочные займы выданные	30	—	1 160	6	—	—	—	<b>1 196</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	5 373	—	2 089	—	—	—	958	<b>8 420</b>
Депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев	4 533	320	—	—	—	—	—	<b>4 853</b>
Денежные средства и их эквиваленты	136 034	3 175	14 703	23 729	2 672	21 865	8 920	<b>211 098</b>
<b>Итого</b>	<b>312 063</b>	<b>36 817</b>	<b>33 218</b>	<b>37 137</b>	<b>7 652</b>	<b>45 900</b>	<b>13 096</b>	<b>485 883</b>
<b>31 декабря 2009 г.</b>	<b>Россия</b>	<b>Армения</b>	<b>Грузия</b>	<b>Литва</b>	<b>Молдавия</b>	<b>Финляндия</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
Денежные средства, ограниченные в использовании	—	2 715	—	29	—	3 426	10	<b>6 180</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	77 166	24 485	18 459	1 469	3 009	5 904	300	<b>130 792</b>
Прочая дебиторская задолженность	8 350	2 347	2 872	864	1 684	172	3 446	<b>19 735</b>
Долгосрочные займы выданные	28 303	—	—	7	—	—	—	<b>28 310</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 661	25	2 085	—	—	—	—	<b>5 771</b>
Текущая часть долгосрочных депозитов	691	—	—	—	—	—	—	<b>691</b>
Денежные средства и их эквиваленты	169 921	769	5 810	5 730	3 703	2 151	2 112	<b>190 196</b>
<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>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (а) Кредитный риск (продолжение)

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 (Примечание 14), они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

На 31 декабря 2010 года дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена задолженностью покупателей и заказчиков в сумме 163 298 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 133 610 тыс. евро) и прочей дебиторской задолженностью в сумме 37 945 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 50 998 тыс. евро). На 31 декабря 2010 года общая сумма дебиторской задолженности составила 201 243 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 184 608 тыс. евро).

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

Подверженность Группы кредитному риску в основном связана с задолженностью покупателей и заказчиков, поэтому существенное влияние на нее оказывает качество таких дебиторов. С учетом того, что деятельность различных предприятий в составе Группы неоднородна, кредитные риски будут разными для различных типов задолженности покупателей и заказчиков (жилищное хозяйство, оптовая торговля и т.д.).

Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с задолженностью покупателей и заказчиков, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов.

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии со своим собственным пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности.

<i>На 31 декабря 2010 г.</i>	<i>Резерв под обесценение</i>			
	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>дебиторской задолженности</i>	<i>Балансовая стоимость</i>	<i>Доля в общей сумме, %</i>
A	138 041	—	138 041	69%
B'	19 630	(2 284)	17 346	9%
B''	25 528	(6 682)	18 846	9%
B'''	14 417	(8 067)	6 350	3%
C	62 113	(59 488)	2 625	1%
Займы, выданные сотрудникам	7 449	(4 368)	3 081	2%
Связанные стороны	17 132	(2 178)	14 954	7%
<b>Итого</b>	<b>284 310</b>	<b>(83 067)</b>	<b>201 243</b>	<b>100%</b>

<i>На 31 декабря 2009 г.</i>	<i>Резерв под обесценение</i>			
	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>дебиторской задолженности</i>	<i>Балансовая стоимость</i>	<i>Доля в общей сумме, %</i>
A	73 797	(2)	73 795	40%
B'	54 922	(5 260)	49 662	27%
B''	24 869	(6 064)	18 805	10%
B'''	12 356	(6 718)	5 638	3%
C	56 650	(55 970)	680	0%
Прочие незначительные дебиторы (класс A)	422	—	422	0%
Займы, выданные сотрудникам	7 921	(4 757)	3 164	2%
Связанные стороны	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)**

### **(а) Кредитный риск (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, кредитоспособность 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 кредитоспособностью, время от времени имеют место достаточно частые задержки в оплате, существует определенная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается допустимым.

Класс В''' – стороны, характеризующиеся неудовлетворительной кредитоспособностью, 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 финансовые иски и судебные процедуры. 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", Храмети-I и Храмети-II, ЗАО "Армянская атомная электростанция" и ОАО "Петербургская бытовая компания), а также займах, выданных сотрудникам Материнской компанией. 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 2010 году Группа заключила несколько форвардных контрактов в целях управления валютными рисками Группы (Примечания 15 и 19).

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (б) Рыночный риск (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 31 декабря 2010 г.	Евро	Доллар США	Прочие	Итого
Дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	125 968	199 382	964	326 314
Денежные средства и их эквиваленты	30 262	33 797	315	64 374
Денежные средства, ограниченные в использовании	4 158	—	—	4 158
Производные финансовые инструменты (активы)	4 539	—	—	4 539
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(106 608)	(246 085)	(19 683)	(372 376)
Обязательства по финансовой аренде	(21 430)	(15 704)	—	(37 134)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	(1 028)	(3 069)	—	(4 097)
Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(28 348)	(28 472)	(29 774)	(86 594)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>7 513</b>	<b>(60 151)</b>	<b>(48 178)</b>	<b>(100 816)</b>

На 31 декабря 2009 г.	Евро	Доллар США	Прочие	Итого
Дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	54 311	203 396	1 949	259 656
Денежные средства и их эквиваленты	34 565	30 188	3 278	68 031
Денежные средства, ограниченные в использовании	2 715	—	—	2 715
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	—	3	13	16
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(57 567)	(325 192)	(7 542)	(390 301)
Обязательства по финансовой аренде	(23 991)	—	—	(23 991)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	—	(76)	—	(76)
Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(11 373)	(25 052)	(11 575)	(48 000)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>(1 340)</b>	<b>(116 733)</b>	<b>(13 877)</b>	<b>(131 950)</b>

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 год по 31 декабря 2010 года, выразилось бы в получении прибыли в размере 15 565 тыс. евро и понесении убытка в размере 23 605 тыс. евро согласно благоприятному и неблагоприятному сценарию соответственно (за год по 31 декабря 2009 г.: доход в размере 1 837 тыс. евро или убыток в размере 14 007 тыс. евро соответственно).

На 31 декабря 2010 г.	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	13,27%	(3,92)%	8,83%	(11,79)%	(0,08)%	(19,89)%	(7,18)%	5,13%	(4,96)%
Нижняя граница	(7,17)%	(7,02)%	(13,69)%	14,47%	6,26%	24,84%	3,58%	(3,85)%	10,52%

  

На 31 декабря 2009 г.	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	(12,6)%	9,0%	(6,0)%	1,8%	(11,3)%	(5,7)%	(1,2)%	(13,6)%	2,3%
Нижняя граница	1,9%	(12,3)%	(11,8)%	12,9%	14,6%	18,7%	6,8%	8,8%	4,9%

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (б) Рыночный риск (продолжение)

В основе ожидаемых отклонений лежит расчет возможного изменения обменных курсов на базе анализа тенденций последнего времени.

#### (iii) 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 регулирующими 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 31 декабря 2010 года сумма займов с плавающей ставкой процента, представленных займами с процентными ставками на основе ЛИБОР и ЕВРИБОР, составила 190 166 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 159 220 тыс. евро).

На 31 декабря 2010 года сумма займов с плавающей ставкой процента, представленных займами с процентными ставками ЦБ РФ, составила 60 727 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 28 339 тыс. евро).

Ниже представлено предполагаемое влияние на годовой уровень прибыли/(убытка), обусловленного изменением плавающей ставки процента при неизменных прочих переменных:

	<b>Возможное отклонение ставки ЛИБОР</b>		<b>Возможное отклонение ставки ЦБ РФ</b>	
	увеличение на 10 б.п.	снижение на 35 б.п.	увеличение на 25 б.п.	снижение на 175 б.п.
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год по 31 декабря 2010 года	156	(545)	121	(850)
	увеличение на 105 б.п.	снижение на 105 б.п.	увеличение на 380 б.п.	снижение на 380 б.п.
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год по 31 декабря 2009 года	1 337	(1 337)	862	(862)

### (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 погашения соответствующих обязательств. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договорами, рассчитанные по обменным курсам на конец отчетных периодов.

	<b>Менее 1 года</b>	<b>От 1 года до 2 лет</b>	<b>От 2 до 5 лет</b>	<b>От 5 до 20 лет</b>	<b>Свыше 20 лет</b>	<b>Итого</b>
Кредиты и займы	79 493	85 773	541 986	129 202	137 613	<b>974 067</b>
Кредиторская задолженность	211 757	—	—	—	126	<b>211 883</b>
Задолженность по финансовой аренде	12 674	11 780	27 787	298	—	<b>52 539</b>
Производные финансовые инструменты (обязательства)	43 396	—	3 069	—	—	<b>46 465</b>
<b>Итого на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>347 320</b>	<b>97 553</b>	<b>572 842</b>	<b>129 500</b>	<b>137 739</b>	<b>1 284 954</b>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (е) Риск ликвидности

	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	214 999	128 578	608 375	85 386	133 310	1 170 648
Кредиторская задолженность	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>

### (г) Управление капиталом

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.

Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и управленческой отчетности дочерних обществ, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. Группа осуществляет анализ соотношения собственного и заемного финансирования (Примечания 16 и 18, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа выполняла все требования по соотношению собственного и заемного капитала, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

В отношении Группы применяются следующие внешние требования к акционерному капиталу, которые были установлены для акционерных обществ законодательством Российской Федерации:

- (i) величина уставного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- (ii) если размер акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, акционерный капитал должен быть сокращен до суммы, не превышающей сумму чистых активов;
- (iii) если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

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

### (д) Производные инструменты (деривативы) 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 18.

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (е) Справедливая стоимость (продолжение)

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 при использовании 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 их руководителей таких фондов, и активы, оцениваемые по собственным моделям Группы, в соответствии с которыми большая часть допущений является информацией, представленной на наблюдаемом рынке. Отсутствие исходных данных наблюдаемого рынка означает, что расчет справедливой стоимости, полностью или частично использующий методы (модели) оценки, базируется на допущениях, которые не только не основаны на информации о ценах на аналогичные инструменты на наблюдаемом рынке, но и отличаются от имеющихся рыночных данных. 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.

#### *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.



## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (е) Справедливая стоимость (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов, представленных в отчетности по справедливой стоимости, в разрезе уровней иерархии источников справедливой стоимости:

31 декабря 2010 г.	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>					
<b>Производный финансовый инструмент</b>					
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты	11,15	4 539	—	—	4 539
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли</b>					
Банковские депозиты на срок не более 3 месяцев	14	—	—	12 744	12 744
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	15	—	—	4 853	4 853
<b>Финансовые активы, отнесенные к категории учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток:</b>					
Опционы "пут" и "колл"	11	—	62 999	—	62 999
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>4 539</b>	<b>62 999</b>	<b>17 597</b>	<b>85 135</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
<b>Производные финансовые инструменты</b>					
Валютный своп	19	71	—	—	71
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты	19	1 028	—	—	1 028
Производный инструмент на покупку/продажу электроэнергии	19	42 297	—	—	42 297
Процентный своп	20	3 069	—	—	3 069
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	18	—	655 589	—	655 589
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>46 465</b>	<b>655 589</b>	<b>—</b>	<b>702 054</b>
<b>31 декабря 2009 г.</b>					
	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 месяцев	14	—	—	39 724	39 724
Депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	15	—	—	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 на покупку/продажу электроэнергии	19	1 718	—	—	1 718
Процентный своп	20	76	—	—	76
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>					
Кредиты и займы	18	—	684 050	—	684 050
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1 794</b>	<b>684 050</b>	<b>—</b>	<b>685 844</b>

## 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

### (е) Справедливая стоимость (продолжение)

Ниже приводится описание определения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые отражаются по справедливой стоимости, при помощи методик оценки. Они включают в себя оценку Группой 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 16. 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 наблюдаемых рынков, в отчете о прибылях и убытках 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 отчете о прибылях и убытках был признан дополнительных убыток в размере 12 849 тыс. евро.

На 31 декабря 2010 года рыночная стоимость акций составляла 0,00119 евро за акцию (0,04810 руб. за акцию); по состоянию на дату первоначального признания – 0,00125 евро за акцию (0,04770 руб. за акцию). На 31 декабря 2010 года цена опциона "пут" составляла 0,00104 евро за акцию (0,04210 руб. за акцию); по состоянию на дату первоначального признания – 0,00105 евро за акцию (0,04020 руб. за акцию). Цена опциона "колл" составляла 0,00107 евро за акцию (0,04330 руб. за акцию); по состоянию на дату первоначального признания – 0,00110 евро за акцию (0,04209 евро за акцию).

При увеличении рыночных цен на 10% по состоянию на 31 декабря 2010 года и неизменных прочих переменных возможное влияние на доходы Группы за год по 31 декабря 2010 года было бы выражено в виде дохода в размере 15 тыс. евро.

## 28. Операционная аренда

Ниже представлены суммы платежей по нерасторгаемым договорам операционной аренды:

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Менее 1 года	6 341	4 054
От 1 года до 5 лет	3 741	3 961
<b>Более пяти лет</b>	<b>6 809</b>	<b>14 507</b>
	<b>16 892</b>	<b>22 522</b>

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 130 тыс. евро.

В консолидированном отчете о совокупном доходе за год по 31 декабря 2010 года были отражены расходы по операционной аренде на сумму 10 412 тыс. евро (за год по 31 декабря 2009 г.: 7 268 тыс. евро).

## 29. Договорные обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

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, нацеленных на модернизацию сетей электропередач, принадлежащих компании Группы – АО "Теласи". Ниже представлены прочие инвестиционные обязательства по состоянию на 31 декабря 2010 года:

<i>Год</i>	<i>Инвестиции, млн. долл. США</i>
2011 г.	2,5
2012 г.	2,5
2013 г.	2,6
2014 г.	2,9
2015 г.	2,9

По мнению руководства, на 31 декабря 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 31 декабря 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 (24 307 тыс. долл. США) подлежат выполнению к маю 2011 года.

На 31 декабря 2010 года одна из компаний Группы ЗАО "Электролуч" имеет краткосрочные инвестиционные обязательства перед ЗАО "НТ СМУ-333" по реконструкции и модернизации офисных зданий 2, 3 и 3а на сумму 26 427 тыс. евро. Все работы по реконструкции и модернизации планируется завершить в октябре 2011 года.

В соответствии с соглашениями, подписанными Группой, сумма инвестиционных обязательств Группы в отношении филиалов Материнской компании в Российской Федерации составила 20 256 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 55 593 тыс. евро).

## 30. Условные обязательства

### *– 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.

### 30. Условные обязательства (продолжение)

#### – **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 2010 году совет директоров одобрил новое издание положений, касающихся страхования Группы, которое устанавливает стандарты в отношении страхового покрытия и процедуры взаимодействия между Материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными компаниями. На основании данных положений ключевые дочерние компании разработали соответствующие положения. Таким образом, в 2010 году Группа приняла единые корпоративные стандарты в отношении страхового покрытия активов. С 2011 года активы Группы, расположенные на территории Российской Федерации, застрахованы на стоимость их возмещения. Кроме того, с 2011 года Группа проводит оценку технического риска и оценку основных зарубежных активов.

Однако 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.

#### – **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.

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Претензии подрядчиков	–	10 627
Претензии покупателей	63 263	177
	<b>63 263</b>	<b>10 804</b>

На 31 декабря 2010 года Группа успешно отстояла свою позицию в Московском арбитражном суде по претензиям отдельных субподрядчиков, существовавших на 31 декабря 2009 года.

Статья "Претензии покупателей" на 31 декабря 2010 и 2009 годов 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. Статья "Претензии клиентов" на 31 декабря 2010 года включает в себя рекламации от компании Bir Energy Elektrik Toptan Satis Ithalat Ihracat к TGR Energji Elektrik Toptan Ticaret A.S. в связи с тем, что последняя не предоставила электроэнергию компании Bir Energy по договору о продаже электроэнергии.

#### – **Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации и других стран, 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)

### (г) Условные налоговые 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, в которых Группа осуществляет деятельность и 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 различных 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 могут быть оспорены по состоянию на 31 декабря 2010 года, и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов сумма возможных претензий по таким позициям составит до 10 267 тыс. евро (31 декабря 2009 г.: 5 522 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.

### **— 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 Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом". В рамках дополнительной эмиссии акций, утвержденной акционерами Материнской компании 21 декабря 2009 года, 18 июня 2010 года Государственная корпорация "Внешэкономбанк" приобрела по закрытой подписке 529 303 млн. акций (см. Примечание 1). В результате указанной эмиссии по состоянию на 31 декабря 2010 года доля Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" составила 33,4% голосующих акций Компании. Государственная корпорация по атомной энергии "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 Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом":

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
<b>Выручка:</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	5 144	12 322
Прочая выручка	73	24
	<b>5 217</b>	<b>12 346</b>
	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
<b>Закупки:</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	15 866	23 458
Прочие закупки	799	306
	<b>16 665</b>	<b>23 764</b>

### (б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления принадлежит 0,1106% обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".

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):

	<b>За год по 31 декабря 2010 г.</b>	<b>За год по 31 декабря 2009 г.</b>
Заработная плата и премии	7 220	2 821
Программа опционов на акции для сотрудников	1 184	10 544
	<b>8 404</b>	<b>13 365</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 по решению председателя правления: пропорционально стажу работы в Компании при условии соблюдения положений Трудового кодекса при увольнении или в полном объеме. При нарушении ряда установленных положений трудового договора и увольнении сотрудника по собственному желанию участник Программы теряет право на приобретение акций.

## 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (б) Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

Соответствующие соглашения, устанавливающие стоимость и количество приобретаемых акций, были подписаны участниками Программы непосредственно после указанной даты.

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 31 декабря 2010 года в рамках опционной программы было реализовано 44 316 119 979 акций. Сумма поступлений, полученных Группой в результате такой реализации, составила 7 808 тыс. евро.

	<b>Все акции, предоставленные в рамках Программы</b>	<b>Акции, приходящиеся на членов правления</b>
<b>Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений на 1 января 2009 года</b>		
Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений, заключенных в 2009 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 2010 года	(44 316 119 979)	(23 000 000 004)
<b>Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений и подлежащих реализации на 31 декабря 2010 года</b>	<b>1 683 880 029</b>	<b>–</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:

	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
Цена за акцию (в евро)	0,000619847	0,000619847
Цена исполнения опционов на акции, подлежащих исполнению (в евро)	0,000159453	0,000159453
Ожидаемая волатильность	110,5%	110,5%
Срок опциона	608 дней	608 дней
Безрисковая процентная ставка	10,05%	10,05%
Дифференцированное наделение правами – распределение накопленных процентов	100%	89,91%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в евро)	0,000509874	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 31 декабря 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 (на 31 декабря 2009 г.: 21 089 тыс. евро).

## 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (в) Операции с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями

Полный список совместно контролируемых и ассоциированных компаний Группы приведен в Примечании 9.

Ниже представлена информация об операциях Группы с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями.

	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
<b>Выручка:</b>		
Совместно контролируемые компании	–	182
Ассоциированная компания	8 794	2 861
<b>Процентный доход:</b>		
Совместно контролируемая компания	9	11
<b>Доход по дивидендам:</b>		
Совместно контролируемая компания	1 942	2 902
Ассоциированная компания	6 349	–
	<b>17 094</b>	<b>5 956</b>
<b>Приобретение электроэнергии:</b>		
Совместно контролируемая компания	820	305
Ассоциированные компании	–	561
<b>Прочие расходы:</b>		
Совместно контролируемая компания	116	–
Ассоциированные компании	11	–
	<b>947</b>	<b>866</b>
	<b>31 декабря 2010 г.</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Совместно контролируемые компании	–	694
Ассоциированные компании	1 922	–
<b>Займы выданные:</b>		
Совместно контролируемые компании	4 711	130
<b>Кредиторская задолженность:</b>		
Ассоциированные компании	5 379	–



## 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (г) Операции с предприятиями, контролируруемыми правительством Российской Федерации

На 31 декабря 2010 года структура держателей голосующих акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" выглядела следующим образом: Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" – 33,4% акций, ОАО "Концерн Росэнергоатом" (100%-ная дочерняя компания Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом") – 11,68% акций и Государственная корпорация "Внешэкономбанк" – 18,2958% акций. На 31 декабря 2010 года Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" и Государственная корпорация "Внешэкономбанк" являлись предприятиями со 100%-ной долей участия государства. Ниже представлена информация об операциях с компаниями, контролируруемыми государственными корпорациями или органами государственной власти Российской Федерации:

	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
<b>Выручка:</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	312 369	221 346
Прочая выручка:	4 076	3 204
	<b>316 445</b>	<b>224 550</b>
<b>Операционные расходы</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	166 458	51 816
Плата за услуги по передаче электроэнергии/агентское вознаграждение РАО ЕЭС	97 329	64 968
Расходы на топливо (газ)	145 710	110 861
Прочие закупки	17 220	51 070
Прочие расходы	7	25
	<b>426 704</b>	<b>278 740</b>
<b>Капитальные вложения</b>	<b>31 616</b>	<b>81 373</b>
<b>Доходы и расходы:</b>		
Процентные доходы	(3 085)	(2 052)
Процентные расходы	41 043	31 424
Прочие финансовые расходы (Примечание 25)	38 386	–
	<b>76 344</b>	<b>29 372</b>
<b>Прочие внеоборотные активы:</b>		
Долгосрочные производные финансовые инструменты – активы (Примечание 11)	62 999	–
<b>Инвестиции в прочие внеоборотные активы</b>	<b>120 934</b>	<b>147 395</b>
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>–</b>	<b>45 747</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>6 824</b>	<b>–</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, включая резерв	19 202	10 077
За вычетом резерва под обесценение	(2 679)	(1 583)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто</b>	<b>16 523</b>	<b>8 494</b>
Авансы выданные	3 010	5 043
Авансы, выданные на капитальное строительство	10 776	23 578
Прочая дебиторская задолженность	282	1 084
	<b>30 591</b>	<b>38 199</b>

### 31. Операции со связанными сторонами (продолжение)

#### (г) Операции с предприятиями, контролируруемыми правительством Российской Федерации (продолжение)

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Кредиторская задолженность:</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	19 231	7 509
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	863	12 112
Прочая кредиторская задолженность	15 413	10 736
Авансы полученные	15	28
Целевое финансирование (см. Примечание 19)	357 762	216 701
	<b>393 284</b>	<b>247 086</b>
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Задолженность по кредитам и займам:</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	20 466	73 401
Долгосрочные кредиты и займы	300 800	411 495
Проценты по кредитам и займам	2 440	2 609
	<b>323 706</b>	<b>487 505</b>
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>	46 931	63 002
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Прочие оборотные активы (банковские депозиты)</b>	–	691
	За год по 31 декабря 2010 г.	За год по 31 декабря 2009 г.
<b>Финансовые операции:</b>		
Кредиты и займы полученные	146 61	310 406
Кредиты и займы погашенные	(379 306)	(130 618)

#### (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 предприятий) по каждому из отчетных периодов по 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года, а также остатки по расчетам со связанными сторонами на 31 декабря 2010 года и 31 декабря 2009 года:

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Задолженность по кредитам и займам:</b>		
Долгосрочные кредиты и займы полученные	15 000	–
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Денежные средства и их эквиваленты:</b>		
Остатки на текущих счетах	568	–
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
<b>Доходы и расходы:</b>		
Процентные расходы	2 289	–

## 32. Компании, находящиеся в доверительном управлении

Ниже в таблице раскрыта информация о компаниях, находящихся в доверительном управлении Группы:

	<i>Страна регистрации</i>	<i>31 декабря 2010 г., % голосующих акций</i>	<i>31 декабря 2009 г., % голосующих акций</i>
<b>Распределительные и сбытовые компании</b>			
ОАО "Алтайэнергосбыт"	Российская Федерация	100%	—
ОАО "Мосэнергосбыт"	Российская Федерация	51%	—
ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"	Российская Федерация	100%	—
ОАО "Саратовэнерго"	Российская Федерация	64%	—
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Российская Федерация	56%	—
<b>Генерирующие компании</b>			
Храмеси-I	Грузия	100%	100%
Храмеси-II	Грузия	100%	100%
ЗАО "Армянская атомная электростанция"	Армения	100%	100%
ОАО "ОГК-1"	Российская Федерация	42,2%	61,9%
ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" (совместное предприятие ОАО "ОГК-1", доля участия составляет 75% по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 годов)	Российская Федерация	—	—

Данные компании не консолидировались в настоящей финансовой отчетности. Ниже представлена информация об операциях с компаниями, находящимися в доверительном управлении.

	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
<b>Выручка:</b>		
Продажа электроэнергии и мощности	22 981	11 730
Управленческие услуги	18 010	3 495
	<b>40 992</b>	<b>15 225</b>

	<i>За год по 31 декабря 2010 г.</i>	<i>За год по 31 декабря 2009 г.</i>
<b>Закупки:</b>		
Приобретение электроэнергии и мощности	140 841	66 565
Прочие расходы	368	250
	<b>141 209</b>	<b>66 815</b>

	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2009 г.</i>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, включая резерв	85	5 195
Авансы выданные	—	47
Займы выданные	1 160	29 257
Прочая дебиторская задолженность	1 061	3 091
	<b>2 306</b>	<b>37 590</b>

	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2009 г.</i>
<b>Кредиторская задолженность:</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	5 924	5 156
Авансы полученные	8	—
	<b>5 932</b>	<b>5 156</b>

Информация об остатках по операциям с ОАО "ОГК-1" на 31 декабря раскрыта в Примечании 31(в); информация о соглашениях о доверительном управлении раскрыта в Примечании 5.

### 33. Основные дочерние компании

В следующей таблице представлен перечень основных дочерних компаний Группы, информация о которых раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Группы:

		31 декабря 2010 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций	31 декабря 2009 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций
	Страна регистрации		
<b>Распределительные и сбытовые компании</b>			
RAO Nordic Oy <sup>5</sup>	Финляндия	100%	100%
АО "Теласи"	Грузия	75%	75%
ЗАО "Электрические сети Армении" (Примечание 5)	Армения	100%	100%
TGR Energji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	Турция	70%	70%
UAB INTER RAO Lietuva	Литва	51%	51%
TOO "Казэнергоресурс" (Примечание 5)	Казахстан	76%	76%
SIA INTER RAO Latvia	Латвия	51%	—
INTER RAO Eesti	Эстония	51%	—
TOO "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	Казахстан	100%	100%
ОАО "Промышленная энергетика"	Российская Федерация	75%	—
<b>Генерирующие компании</b>			
ООО "Мтквари Энергетика"	Грузия	100%	100%
ЗАО "Международная энергетическая корпорация"	Армения Молдавия (Приднестровье)	90%	90%
ЗАО "Молдавская ГРЭС"	(Приднестровье)	100%	100%
ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"	Российская Федерация	82,84%	82,84%
<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%	—
RAO Intertech B.V.	Нидерланды	100%	—
<b>Сервисные компании</b>			
СООО "Энергоспецсервисобслуживание"	Молдова (Приднестровье)	80%	80%
ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Российская Федерация	99,99%	99,99%
<b>Прочие компании</b>			
ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"	Российская Федерация	100%	100%
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 5)	Российская Федерация	97,78%	97,78%
OrangeWings Limited	Британские Виргинские острова	100%	100%
ООО "ИНТЕР РАО Инвест"	Российская Федерация	100%	100%
TOO "Недра Казахстана" (Примечание 5)	Казахстан	74,48%	74,48%

<sup>5</sup> RAO Nordic Oy также выступает в качестве холдинговой компании для некоторых компаний Группы.

## **34. События после отчетной даты**

### **1. Структура Группы**

В феврале 2011 года Группа учредила 100%-ую дочернюю компанию ООО "Интер РАО – Управление электрогенерацией", основной деятельностью которой является управление электростанциями, расположенными в Российской Федерации.

В марте 2011 года Группа учредила две новые дочерние компании – INTER RAO FINANCE B.V. и INTER RAO CREDIT B.V., – которые будут отвечать за размещение заемных средств Группы на международных и местном рынках капитала.

22 марта 2011 года Группа продала свою дочернюю компанию, ЗАО "Международная энергетическая корпорация" (гидроэлектростанция в Армении), ОАО "Гидроинвест", дочерней компании группы "РусГидро".

13 апреля 2011 года Группа приобрела 100% капитала грузинских гидроэлектростанций "Храмеси-I" и "Храмеси-II", которые ранее находились в управлении Группы по соглашению об управлении активами.

В апреле 2011 года для целей приобретения литовской ветряной электростанции UAB Veju Spektras была зарегистрирована новая компания UAB IRL Wind, являющаяся 100%-ой дочерней компанией UAB INTER RAO Lietuva (дочерняя компания Группы).

В апреле 2011 года для целей приобретения ЗАО "Светлана-Оптоэлектроника", производителя компонентов для полупроводников, расположенного в Санкт-Петербурге (Российская Федерация), Материнская компания приобрела долю участия в размере 35,19% в ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные системы", которому принадлежит 100% ЗАО "Светлана-Оптоэлектроника".

## 34. События после отчетной даты (продолжение)

### 2. Дополнительный выпуск акций Материнской компанией

21 февраля 2011 года внеочередное собрание акционеров утвердило цену размещения дополнительных обыкновенных акций в размере 0,0535 руб. за акцию и другие существенные условия дополнительной эмиссии 13,8 млрд. обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая. В течение 45 дней после 17 января 2011 года акционеры Материнской компании выкупили по преимущественному праву 39 668 млн. акций общей стоимостью 2 122 млн. руб. или 52,6 млн. евро, что на отчетную дату составляет 1,37% уставного капитала. За период с марта по май 2011 года ОАО "РусГидро", ОАО "ФСК ЕЭС", ООО "Индекс энергетики – ФСК ЕЭС", ООО "Индекс энергетики – ГидроОГК", Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом, ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания" и ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал" приобрели 6 822 973 млн. акций на общую стоимость 365 029 млн. руб. или 9 199 млн. евро. Расчет по сделке был осуществлен путем передачи акций следующих компаний:

Приобретенная доля инвестиций	Находится во владении на 31 декабря 2010 г.			Приобретено в результате дополнительной эмиссии в 2011 г.			Находится во владении на 25 мая 2011 г.		
	% обыкновенных акций	% привилегированных акций	% акционерного капитала	% обыкновенных акций	% привилегированных акций	% акционерного капитала	% обыкновенных акций	% привилегированных акций	% акционерного капитала
ОАО "Разданская энергетическая компания" (РазТЭС)	—	—	—	100%	—	100%	100%	—	100%
ОАО "Алтайэнергосбыт"	—	—	—	100%	—	100%	100%	—	100%
ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"	—	—	—	100%	—	100%	100%	—	100%
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	24,99%	37,03%	26,75%	67,10%	28,98%	61,52%	92,09%	66,01%	88,27%
ОАО "ОГК-3"	—	—	—	81,93%	—	81,93%	81,93%	—	81,93%
ОАО "ОГК-1"	29,03%	—	29,03%	45,99%	—	45,99%	75,02%	—	75,02%
ОАО "ТГК-11"	32,96%	—	32,96%	34,57%	—	34,57%	67,53%	—	67,53%
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	—	—	—	67,87%	—	59,38%	67,87%	—	59,38%
ОАО "Саратовэнерго"	—	—	—	74,46%	—	56,97%	74,46%	—	56,97%
ОАО "Мосэнергобыт"	—	—	—	50,92%	—	50,92%	50,92%	—	50,92%
ОАО "Иркутскэнерго"	—	—	—	40,01%	—	40,01%	40,01%	—	40,01%
ОАО "Волжская ТГК"	—	—	—	32,44%	—	32,44%	32,44%	—	32,44%
ОАО "Томская энергосбытовая компания"	—	—	—	28,27%	51,14%	31,27%	28,27%	51,14%	31,27%
ОАО "Энел ОГК-5"	—	—	—	26,43%	—	26,43%	26,43%	—	26,43%
ОАО "Кубанская энергосбытовая компания"	—	—	—	26,26%	—	26,26%	26,26%	—	26,26%
ОАО "Кубанская генерирующая компания"	—	—	—	26,26%	—	26,26%	26,26%	—	26,26%
ОАО "ТГК-6"	—	—	—	26,08%	—	26,08%	26,08%	—	26,08%
ОАО "Башкирэнерго"	—	—	—	22,42%	18,35%	22,23%	22,42%	18,35%	22,23%

На дату одобрения настоящей консолидированной финансовой отчетности дополнительная эмиссия акций еще не была зарегистрирована в Федеральной службе по финансовым рынкам России, и Компания еще не завершила оценку влияния приобретения вышеуказанных компаний.

## **34. События после отчетной даты (продолжение)**

### **3. Облигации**

Совет директоров одобрил эмиссию облигаций Материнской компании на общую номинальную сумму 100 млрд. руб. для целей финансирования оборотного капитала, обеспечения нужд компании и рефинансирования краткосрочных кредитов и займов. Данная программа разделена на 16 выпусков номинальной стоимостью 5 -10 млрд. руб. каждый. Облигации номинальной стоимостью 1 000 руб. подлежат погашению в течение 3-летнего периода. Облигации могут быть выпущены на любую дату после регистрации проспекта эмиссии, которая произошла 20 апреля 2011 года. Решение о выпуске принимает руководство, мотивируясь объективной необходимостью финансирования и наличием благоприятных условий на рынках капитала в момент размещения.

### **4. Дивиденды**

16 мая 2011 года совет директоров принял решения рекомендовать акционерам выплату дивидендов за 2010 год в размере 3 777 тыс. евро (150 015 тыс. руб.) или 0,00000039 евро (0,00001544 руб.) за акцию по курсу ЦБ РФ на 16 мая 2011 года.

### **5. Кредиты и займы**

25 февраля 2011 года Материнская компания открыла в ОАО "Альфа-Банк" кредитную линию на сумму 3,8 млрд. руб. по фиксированной процентной ставке 7,5% для финансирования текущей операционной деятельности. Срок окончания предоставления данной кредитной линии – 31 декабря 2015 года.

25 февраля 2011 года Материнская компания открыла в ОАО "Газпромбанк" две кредитные линии для финансирования текущей операционной деятельности под фиксированные процентные ставки. Размер кредитных линий составляет 1,7 млрд. руб. и 0,5 млрд. руб., процентные ставки составляют 7,95% и 7,75% соответственно. Срок окончания предоставления данных кредитных линий – 7 июня 2013 года.

25 февраля 2011 года Материнская компания досрочно погасила задолженность по долгосрочным кредитным линиям (vi) и (xi) на общую сумму 75 621 тыс. евро (см. Примечание 18).

## **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

Учетная политика ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на 2011 год была утверждена Приказом № ИРАО/1017 от 30.12.2010.

Существенные изменения в учетную политику эмитента на 2011 год не вносились.

### **Учетная Политика**

#### **Раздел I**

#### **1. Организационные аспекты учетной политики.**

##### **1.1. Нормативные документы, регулирующие вопросы учетной политики для целей бухгалтерского учета Общества.**

Гражданский кодекс РФ (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ (принят ГД ФС РФ 21.10.1994) (ред. от 27.12.2009);

Гражданский кодекс РФ (часть вторая) от 26.01.1996 № 14-ФЗ (принят ГД ФС РФ 22.12.1995) (ред. от 17.07.2009);

Федеральный закон ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» (ред. от 27.12.2009).

Федеральный закон ФЗ от 21.11.1996 № 129 «О бухгалтерском учете» (ред. от 28.09.2010);

Инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии, утверждена Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.70г. № 39/4 (26-6/6);

Инструкция от 07.04.1988 № 62 «О служебных командировках в пределах СССР» (издана на основании Постановления Совета министров СССР от 18.03.1994 №351);

Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждены Приказом Минфина РФ от 13.06.1995 №49;

Методические рекомендации по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утверждены Приказом Минфина РФ от 30.12.1996 №112 (ред. 12.05.1999);

«О формах бухгалтерской отчетности организации», утверждены Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 №66н;

Методические рекомендации по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утверждены Приказом Минфина РФ от 21.03.2000 №29н;

Методические указания по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утверждены Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н (ред. от 26.03.2007);

Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств, утверждены Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 №91н (ред.27.11.2006);

Методические указания по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утверждены Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 №135н

Перечень Типовых управленческих документов, образующихся в управленческой деятельности организации, утвержденный Федеральной архивной службой России 06.10.2000 (ред.27.10.2003);

План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и Инструкция по его применению, утверждены Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н (ред. от 08.11.2010);

Положение «По ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утверждено Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н (ред. от 26.03.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н (ред. от 08.11.2010);

Положение «По бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций», утверждено письмом Минфина РФ от 30.12.1993 №160;

Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н (ред. от 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет имущества и обязательств организации, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утверждено Приказом Минфина РФ от 27.11.2006 №154н (ред.25.12.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 № 43н (ред. 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н (ред. 25.10.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н (ред. от 24.12.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), утверждено Приказом Минфина РФ от 25.11.1998 №56н (ред. от 20.12.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утверждено Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н;

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №32н (ред. от 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н (ред. от 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н;

Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утверждено Приказом Минфина РФ от 08.11.2010 №143н;

Положение по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» (ПБУ 13/2000), утверждено Приказом Минфина РФ от 16.01.2000 №92н (ред. от 18.09.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утверждено Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 №153н;

Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н (ред. от 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 №66н (ред. от 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно – исследовательские, опытно – конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 №115н (ред. от 18.09.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 №114н (ред.11.02.2008);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н (ред. 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» (ПБУ 20/03), утверждено Приказом Минфина РФ от 24.11.2003 № 105н (ред. от 18.09.2006);



Положение по бухгалтерскому учету «Изменение оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н (ред. от 08.11.2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утверждено Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 №63н (ред. от 08.11.2010);

Постановление Госкомстата РФ от 18.08.1998 №88 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, по учету результатов инвентаризации» (ред. 03.05.2000);

Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 №71а «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету труда и его оплаты, основных средств и нематериальных активов, материалов, работ в капитальном строительстве» (ред. 21.01.2003);

Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 №100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ»;

Постановление Госкомстата РФ от 21.01.2003 №7 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств»;

Постановление Госкомстата РФ от 05.01.2004 № 1 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету труда и его оплаты»;

Постановление Госкомстата РФ от 09.08.1999 № 66 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету продукции, товарно-материальных ценностей в местах хранения»;

### **1.1.2. Основные задачи бухгалтерского учета Общества:**

1) Формирование полной и достоверной информации о деятельности Общества и ее имущественном положении.

2) Обеспечение информацией внутренних и внешних пользователей для контроля над соблюдением законодательства РФ при осуществлении Обществом хозяйственных операций и их целесообразностью, наличием и движением имущества и обязательств, использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов в соответствии с утвержденными нормами, нормативами и сметами.

3) Предотвращение отрицательных результатов хозяйственной деятельности Общества и выявление внутрихозяйственных резервов обеспечения ее финансовой устойчивости.

## **1.2. Организационные аспекты учетной политики для целей бухгалтерского учета.**

### **1.2.1. Порядок ведения бухгалтерского учета.**

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением Общества – Департаментом учета и отчетности Финансово-экономического центра.

### **1.2.2. Способ ведения бухгалтерского учета в Обществе.**

1.2.2.1. Учет имущества и обязательств ведется способом двойной записи в соответствии с рабочим планом счетов бухгалтерского учета.

1.2.2.2. Бухгалтерский учет ведется с применением компьютерной программы 1С:8.1 «Управление Производственным Предприятием»

### **1.2.3. Рабочий план счетов.**

План счетов бухгалтерского учета, используемый Обществом, разработан на основании Приказа Минфина РФ от 31.10.2000 №94н «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкции по его применению». План счетов, используемый Обществом при ведении бухгалтерского учета, приведен в Приложении №1 к Учетной Политике.

### **1.2.4. Формы бухгалтерской отчетности Общества.**

1.2.4.1. Общество использует формы бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организации».

### **1.2.5. Первичные документы.**

1.2.5.1. В деловом обороте Общества используются унифицированные формы первичных документов, утвержденные:

- Постановлением Госкомстата РФ от 21.01.2003 №7 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету основных средств»;
- Постановлением Госкомстата РФ от 30.10.1997 №71а «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету труда и его оплаты, основных средств и нематериальных активов, материалов, малоценных и быстроизнашивающихся предметов, работ в капитальном строительстве» (ред. от 21.01.2003);
- Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.1998 №88 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету кассовых операций, по учету результатов инвентаризации» (ред. 03.05.2000);
- Постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 №100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ»;
- Постановлением Госкомстата РФ от 05.01.2004 №1 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету труда и его оплаты»;
- Постановлением Госкомстата РФ от 09.08.1999 №66 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету продукции, товарно-материальных ценностей в местах хранения».
- Постановление Госкомстата РФ от 25.12.1998 №132 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету торговых операций»
- Постановление Госкомстата РФ от 28.11.1997 №78 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работы строительных машин и механизмов, работ на автомобильном транспорте»
- Положение ЦБ РФ от 03.10.2002 №2-П «Положение о безналичных расчетах в Российской Федерации» (в ред. от 22.01.2008)
- Приказ Федеральной таможенной службы от 04.09.2007 №1057 «Об утверждении инструкции о порядке заполнения грузовой таможенной декларации и транзитной декларации» (в ред. от 25.12.2008)
- Приказ Минфина РФ от 13.06.1995 №49 «Об утверждении методических рекомендаций по инвентаризации имущества и финансовых обязательств»
- Типовые формы первичных документов по обращению электроэнергии и мощности на НОРЭМ утверждены в Приложениях к Договору о присоединении решением Наблюдательного Совета НП «АТС» (протокол заседания НС НП «АТС» №96 от 14.07.2006, в действующей редакции)

1.2.5.2. В деловом обороте Общества используются первичные документы, форма которых согласовывается с контрагентом по договору (в качестве приложения к договору).

1.2.5.3. Кроме того, в деловом обороте Общества используются первичные документы, разработанные Обществом самостоятельно с учетом требований п.2 ст.9 Федерального закона от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Альбом неунифицированных форм первичного учета представлен в Приложении №2 к учетной политике.

#### **1.2.6. Правила документооборота.**

Схема документооборота, сроки прохождения документов и ответственные за их контроль и исполнение лица утверждаются отдельными приказами и по мере необходимости уточняются в процессе хозяйственной деятельности Общества.

#### **1.2.7. Порядок проведения инвентаризации.**

1.2.7.1. Для обеспечения подтверждения достоверности данных бухгалтерского и налогового учета, а также бухгалтерской и налоговой отчетности Общество проводит инвентаризацию активов и обязательств. Инвентаризации подлежат все виды имущества Общества, независимо от их места нахождения, и все виды финансовых обязательств.

1.2.7.2. Ответственность за проведение инвентаризации в Обществе, в целом, несет руководитель Общества.

1.2.7.3. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими рекомендациями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.1995 № 49. Даты и сроки проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой инвентаризации, состав инвентаризационной комиссии устанавливается распоряжением руководителя Общества

1.2.7.4. Инвентаризации, необходимые для составления достоверной бухгалтерской отчетности производятся в следующем порядке:

- Основных средств – не реже чем один раз в три года. Иницируется проведение инвентаризации основных средств Приказом руководителя Общества. На основании этого Приказа руководители Филиалов издают Распоряжения о создании рабочих инвентаризационных комиссий. Инвентаризация основных средств производится по состоянию на дату не ранее 01 октября отчетного года и не позднее 30 ноября отчетного года. Независимо от даты, на которую инвентаризируются основные средства, результаты инвентаризации должны быть оформлены в установленном порядке в течение одного календарного месяца с даты ее начала. Участие внешних аудиторов в инвентаризации основных средств обязательно.
- Нематериальных активов – ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года. Результаты инвентаризации должны быть оформлены в срок до 15 января года, следующего за отчетным.
- Финансовых вложений – ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года. Результаты инвентаризации должны быть оформлены в срок до 20 января года, следующего за отчетным.
- Материально-производственных запасов – ежегодно. Руководители Филиалов издают Распоряжения о создании рабочих инвентаризационных комиссий. Инвентаризация материально-производственных запасов производится по состоянию на дату не ранее 01 октября отчетного года и не позднее 30 ноября отчетного года. Независимо от даты, на которую инвентаризируются основные средства, результаты инвентаризации должны быть оформлены в установленном порядке в течение одного календарного месяца с даты ее начала. Участие внешних аудиторов в инвентаризации материально-производственных запасов обязательно.
- Расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами – ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года. Результаты инвентаризации должны быть оформлены в срок до 20 января года, следующего за отчетным.
- Расходов будущих периодов – ежегодно, по состоянию на 31 декабря отчетного года. Результаты инвентаризации должны быть оформлены в срок до 20 января года, следующего за отчетным.

2.1.7.5. Иные основания для проведения инвентаризаций регламентируются п.1.5 Приказа Минфина от 13.06.95 №49

2.1.7.6. Каждый Филиал и Исполнительный Аппарат Общества ведет Журнал учета контроля за выполнением приказов (постановлений, распоряжений) о проведении инвентаризаций. Ответственность за ведение этих Журналов несет главный бухгалтер Филиала, а по центральному аппарату Общества – главный бухгалтер Общества.

### **1.2.8. Порядок изменения учетной политики.**

Изменение учетной политики Общества производится в случае:

- изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому учету;
- разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности Общества или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;
- существенного изменения условий деятельности Общества. Существенное изменение условий деятельности Общества может быть связано с реорганизацией, сменой собственников, изменением видов деятельности и т.п.

### **1.2.9. Критерии существенности для бухгалтерской отчетности.**

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Применяемый уровень существенности к бухгалтерской отчетности составляет 5 %. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее пяти процентов.

## **2. Методы оценки активов и обязательств.**

### **2.1. Организация учета основных средств.**

### **2.1.1. Критерии отнесения объектов к основным средствам.**

2.1.1.1. Для принятия к бухгалтерскому учету активов в качестве основных средств необходимо одновременное выполнение следующих условий:

- использование в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд;
- использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев;
- Обществом не предполагается последующая перепродажа данных активов;
- способность приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

2.1.1.2. Объекты жилищного фонда, в том числе квартиры, учитываются в составе прочих внеоборотных активов независимо от даты приобретения.

2.1.1.3. Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

2.1.1.4. При приемке основного средства к бухгалтерскому учету комиссия по приемке-передаче основных средств совместно с руководителем службы, отдела, цеха, где данное средство будет использоваться, определяет код основного средства по ОКОФ и срок его полезного использования.

### **2.1.2. Учет основных средств, подлежащих государственной регистрации.**

Объекты, подлежащие государственной регистрации и отвечающие критериям признания в качестве объекта основных средств, до момента государственной регистрации и до даты подачи документов на государственную регистрацию учитываются на счете 01.01.3 «Основные средства в организации до регистрации прав собственности, документы не поданы на гос. регистрацию». После подачи документов на государственную регистрацию объекты подлежат переводу на счет 01.01.2 «Основные средства в организации до регистрации прав собственности, документы поданы на гос. регистрацию». В случае, если такие объекты основных средств переданы в аренду, они подлежат отражению на счетах 01.02.3 и 01.02.2 соответственно. Амортизация по таким объектам начинается в общеустановленном порядке с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода объекта в эксплуатацию и учитывается на счетах 02.01.3, 02.01.2, 02.02.3 и 02.02.2 соответственно.

### **2.1.3. Оценка основных средств.**

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

2.1.3.1. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- 1) суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- 2) суммы, уплачиваемые Обществом за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- 3) суммы, уплачиваемые Обществом за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- 4) регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- 5) таможенные пошлины;
- 6) невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- 7) вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;

8) иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств.

2.1.3.2. Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

2.1.3.3. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Источниками информации о рыночной стоимости основных средств могут быть признаны:

- сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;
- данные органов государственной статистики или органов, регулирующих ценообразование;
- публикации об уровне цен в средствах массовой информации и специальной литературе;
- экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта.

2.1.3.4. Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

2.1.3.5. В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа поступления, включаются фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

2.1.3.6. Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

#### **2.1.4. Срок полезного использования основных средств.**

2.1.4.1. Срок полезного использования объекта основных средств устанавливается Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из ожидаемого срока его использования в соответствии с ожидаемой производительностью, ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонтов.

2.1.4.2. По объектам основных средств, бывшим в употреблении, применяется норма амортизации по этому имуществу с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками, либо на основании заключения независимых оценщиков. Если срок службы основного средства уже достиг нормативного срока эксплуатации, срок полезного использования основного средства определяется руководителем службы, отдела, цеха, где данное средство будет использоваться, совместно с комиссией по приемке-передаче основных средств.

2.1.4.3. Общество имеет право увеличить срок полезного использования в случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта в результате проведенной реконструкции или модернизации.

#### **2.1.5. Амортизация основных средств.**

2.1.5.1. Стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации. Амортизация по объектам основных средств отражается путем накопления соответствующих сумм на счете 02 «Амортизация основных средств», предназначенном для обобщения информации об амортизации, накопленной за время эксплуатации объектов основных средств.

2.1.5.2. Амортизация начисляется с 1 числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство), и производится до 1 числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости объекта либо списания его с бухгалтерского учета. Начисление амортизации производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

2.1.5.3. В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его на основании приказа руководителя Общества на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

#### **2.1.6. Учет основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей.**

2.1.6.1. Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, кроме энергетических объектов, а также приобретенных книг, брошюр и т.п. изданий, признаются расходами в момент передачи основного средства в эксплуатацию.

2.1.6.2. В целях обеспечения сохранности таких объектов при эксплуатации организуется балансовый учет этих основных средств в количественном выражении на счете 10.25. Списание с указанного счета производится на основании акта на списание (форма №ОС-4).

#### **2.1.7. Ремонт основных средств.**

2.1.7.1. Ремонт основных средств проводится в соответствии с утвержденной в установленном порядке ремонтной программой, которая формируется по видам основных средств, подлежащих ремонту, сервисному обслуживанию в физическом и стоимостном выражении с учетом технических характеристик основных средств, условий их эксплуатации и других причин.

2.1.7.2. Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается. Затраты на проведение всех видов ремонтов включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

2.1.7.3. Приемка объектов по окончании ремонта производится по акту приемки-сдачи отремонтированных, реконструируемых и модернизированных объектов (форма № ОС-3).

2.1.7.4. Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации объекта, осуществляемой во время капитального ремонта) объектов основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений. Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств после их окончания увеличивают первоначальную стоимость объектов основных средств.

#### **2.1.8. Переоценка основных средств.**

В случае если текущая (восстановительная) стоимость основных средств существенно отличается от той стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском учете Общества, то на начало отчетного периода проводится переоценка групп однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости. Перечень групп однородных объектов основных средств приведен в Приложении № 6. Для целей настоящего пункта существенным считается отклонение суммарной восстановительной стоимости группы однородных объектов основных средств от текущей (восстановительной) стоимости этой группы однородных объектов на 20%. Порядок и сроки проведения переоценки определяются приказом по Обществу. При принятии решения о переоценке объектов основных средств Общество в последующем переоценивает эти объекты регулярно в случае, если отклонение текущей (восстановительной) стоимости от балансовой является существенным.

При выбытии объекта основных средств сумма его дооценки переносится с добавочного капитала Общества в нераспределенную прибыль Общества.

#### **2.1.9. Аренда основных средств.**

Доходы от сдачи основных средств в аренду признаются прочими доходами. Начисленная по сданным в аренду основным средствам амортизация признается прочим расходом.

#### **2.1.10. Учет выбытия основных средств.**

Учет выбытия объектов основных средств осуществляется с применением специального субсчета счета 01.9 «Выбытие ОС». В дебет этого субсчета переносится стоимость выбывающего средства, в кредит – сумма накопленной амортизации.

## **2.2. Организация учета нематериальных активов и расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.**

### **2.2.1. Организация учета нематериальных активов.**

#### **2.2.1.1. Критерии отнесения объектов к нематериальным активам.**

К нематериальным активам относятся объекты, отвечающие следующим условиям:

- отсутствие материально - вещественной (физической) формы;
- возможность идентификации (выделения, отделения) от других активов Общества;
- объект способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, в частности предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг и/или для управленческих нужд Общества ;
- использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев после даты первоначального признания;
- Обществом не предполагается продажа объекта в течение 12 месяцев после даты первоначального признания;
- Общество имеет право на получение экономических выгод, которые объект может приносить в будущем, в том числе имеются надлежаще оформленные документы, подтверждающие существование самого актива и права Общества на его использование. Кроме того, имеются ограничения доступа иных лиц к таким экономическим выгодам;
- фактическая (первоначальная) стоимость объекта может быть достоверно определена.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект. К нематериальным активам могут относиться следующие объекты:

- 1) исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- 2) исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных;
- 3) имущественное право автора или иного правообладателя на топологии интегральных микросхем;
- 4) исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- 5) исключительное право патентообладателя на селекционные достижения;
- 6) деловая репутация Общества, возникающая в случае приобретения предприятия как имущественного комплекса;
- 7) организационные расходы (расходы, связанные с образованием юридического лица, признанные в соответствии с учредительными документами частью вклада учредителей в уставный капитал Общества).

В состав нематериальных активов не включаются интеллектуальные и деловые качества персонала Общества, их квалификация и способность к труду, поскольку они неотделимы от своих носителей и не могут быть использованы без них.

Инвентарным объектом нематериальных активов считается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора уступки прав и т.п. Основным признаком, по которому один инвентарный объект идентифицируется от другого, служит выполнение им самостоятельной функции в производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг либо использовании для управленческих нужд Общества.

#### **2.2.1.2. Оценка нематериальных активов при первоначальном признании и последующая оценка.**

##### **2.2.1.2.1 Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.**

Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется в сумме фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект нематериальных активов;

- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов.

При приобретении нематериальных активов могут возникать дополнительные расходы на приведение их в состояние, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Такими расходами могут быть суммы оплаты занятых этим работников, соответствующие отчисления на социальное страхование и обеспечение, материальные и иные расходы. Дополнительные расходы увеличивают первоначальную стоимость нематериальных активов.

Первоначальная стоимость созданных Обществом нематериальных активов определяется по фактическим расходам на их создание, изготовление, за исключением возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

Нематериальные активы считаются созданными Обществом в случае, если:

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные в порядке выполнения служебных обязанностей или по конкретному заданию работодателя, принадлежит организации - работодателю;

- исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности, полученные автором (авторами) по договору с заказчиком, не являющимся работодателем, принадлежит организации - заказчику;

- свидетельство на товарный знак или на право пользования наименованием места происхождения товара выдано на имя Общества.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договору дарения (безвозмездно), определяется исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Источниками информации о рыночной стоимости нематериальных активов могут быть признаны:

- сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;

- данные органов государственной статистики или органов, регулирующих ценообразование;

- публикации об уровне цен в средствах массовой информации и специальной литературе;

- экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче. При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Прием, передача объекта нематериальных активов оформляется актом о приеме-передаче нематериального актива (форма № 1 альбома унифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике)). В случае, если объект нематериальных активов приобретается за плату и с поставщиком нематериального актива подписан акт приема-передачи по форме, отличной от формы №1 альбома унифицированных форм, акт по форме №1 составляется в одном экземпляре для целей принятия объекта нематериальных активов к бухгалтерскому учету Общества. В соответствии с приказом (распоряжением) руководителя Общества в течение пяти рабочих дней с даты приема объекта нематериальных активов к учету создается комиссия по определению срока полезного использования объекта нематериальных активов и/или выбору адекватного способа амортизации данного объекта нематериального актива. Результаты экспертной оценки комиссии объекта нематериальных активов оформляются актом (форма №2 альбома унифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике)).

2.2.1.2.2. Обществом принят метод учета НМА по первоначальной стоимости. После первоначального признания объекта НМА его стоимость не подлежит изменению, за исключением случаев обесценения. НМА проверяются на обесценение в порядке, предусмотренном Международными стандартами финансовой отчетности. Наличие признаков обесценения активов проверяется в ходе ежегодной инвентаризации, проводимой по состоянию на 31 декабря отчетного года.

### **2.2.1.3. Определение срока полезного использования нематериальных активов.**

Срок полезного использования нематериальных активов определяется в момент принятия объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству РФ;

- экспертно путем оценки ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

Если по объекту НМА невозможно определить срок полезного использования, он считается объектом с неопределенным сроком полезного использования. В отношении объектов НМА с неопределенным сроком полезного использования, Общество ежегодно рассматривает наличие



факторов, свидетельствующих о невозможности надежно оценить срок полезного использования объекта НМА. В случае прекращения существования указанных факторов Общество определяет срок полезного использования объекта НМА и способ его амортизации. Возникающие в связи с этим обстоятельства корректировки отражаются в бухгалтерском учете и отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Срок полезного использования НМА ежегодно проверяется Обществом на предмет необходимости его уточнения в ходе инвентаризации. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать объект НМА, срок полезного использования подлежит уточнению. Под существенным изменением понимаем изменение этого срока более, чем на 25% от первоначального полного срока полезного использования объекта НМА. Возникающие в связи с этим обстоятельства корректировки отражаются в бухгалтерском учете и отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

#### **2.2.1.4. Амортизация нематериальных активов.**

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, способом уменьшаемого остатка или способом списания стоимости пропорционально объему выпущенной продукции. Выбор способа амортизации по каждому объекту НМА производится при первоначальном признании исходя из расчета ожидаемого поступления экономических выгод. Если такой расчет недостаточно надежен, применяется линейный способ. Ежегодно Общество производит оценку адекватности способа начисления амортизации объектов НМА экономическим выгодам, получаемым посредством этого объекта. Оценка производится экспертным путем в ходе ежегодной инвентаризации. В случае принятия Обществом решения о необходимости изменения способа начисления амортизации, соответствующие корректировки в бухгалтерском учете и отчетности отражаются на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Амортизация нематериальных активов начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором они были введены в эксплуатацию (переданы в производство), и продолжается до 1-го числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Деловая репутация, подлежащая отражению в бухгалтерском учете в качестве нематериального актива в случае приобретения Обществом предприятия как имущественного комплекса по цене выше, чем суммарная стоимость чистых активов приобретаемого предприятия, амортизируется линейным способом в течение двадцати лет.

#### **2.2.1.5. Списание нематериальных активов.**

Списанию подлежат нематериальные активы выбывающие (по окончании срока действия права Общества на результат интеллектуальной деятельности, передачи по договору об отчуждении, перехода исключительного права к другим лицам без договора (в силу универсального правопреемства и при обращении взыскания на данный нематериальный актив и по другим основаниям) и/или неспособные приносить организации экономические выгоды в будущем. Одновременно со списанием стоимости нематериального актива подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам. Доходы и расходы от списания нематериальных активов относятся на финансовые результаты Общества в качестве прочих доходов и расходов.

Выбытие объекта нематериальных активов оформляется актом о списании объекта нематериальных активов (форма № 3 Альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике).

#### **2.2.2. Учет расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.**

##### **2.2.2.1. Критерии отнесения расходов к расходам на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, первоначальное признание и последующая оценка.**

Расходы по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы Общества, связанные с выполнением научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, признаются внереализационными расходами отчетного периода.

К расходам по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам относятся все фактические расходы, связанные с выполнением указанных работ.

В состав расходов при выполнении научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ включаются:

1) стоимость материально - производственных запасов и услуг сторонних организаций и лиц, используемых при выполнении указанных работ;

2) затраты на заработную плату и другие выплаты работникам, непосредственно занятым при выполнении указанных работ по трудовому договору;

3) отчисления на социальные нужды (в т.ч. единый социальный налог);

4) стоимость спецоборудования и специальной оснастки, предназначенных для использования в качестве объектов испытаний и исследований;

5) амортизация объектов основных средств и нематериальных активов, используемых при выполнении указанных работ;

6) затраты на содержание и эксплуатацию научно - исследовательского оборудования, установок и сооружений, других объектов основных средств и иного имущества;

7) общехозяйственные расходы, в случае если они непосредственно связаны с выполнением данных работ;

8) прочие расходы, непосредственно связанные с выполнением научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, включая расходы по проведению испытаний.

Единицей бухгалтерского учета расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам является инвентарный объект.

Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества.

Прием, передача объекта НИОКиТР оформляется актом о приеме-передаче (форма № 1 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). В случае, если объект НИОКиТР приобретается за плату с поставщиком (или иным способом поступил в Общество) и подписан акт приема-передачи по форме, отличной от формы №1 альбома неунифицированных форм, акт по форме №1 составляется в одном экземпляре для целей принятия объекта НИОКиТР к бухгалтерскому учету Общества. В соответствии с приказом (распоряжением) руководителя Общества в течение пяти рабочих дней с даты начала фактического применения полученных результатов НИОКиТР создается комиссия по определению срока полезного использования объекта НИОКиТР и/или выбору адекватного способа амортизации данного объекта НИОКиТР. Результаты экспертной оценки комиссии оформляются актом (форма №4 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике).

#### **2.2.2.2. Отражение на счетах бухгалтерского учета.**

Информация о расходах по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам отражается в бухгалтерском учете в качестве вложений во внеоборотные активы в том месяце, когда полностью удовлетворены требования, указанные в п. 2.2.2.1. настоящей Учетной политики.

Аналитический учет расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, переносятся с кредита счета 08.08 «Выполнение НИОКиТР» в дебет счета 04.02 «Расходы на НИОКиТР».

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых не подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд, или по которым не получены положительные результаты, списываются с кредита счета 08.08 «Выполнение НИОКиТР» в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» в том месяце, когда было принято соответствующее решение.

#### **2.2.2.3. Порядок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам.**

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения

указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.

В случае прекращения использования результатов конкретной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работы в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по такой научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы отчетного периода на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы. Решение о неиспользовании результатов НИОКиТР принимается на основании анализа средние и/или долгосрочных планов развития Общества.

Выбытие объекта НИОКиТР оформляется актом о списании объекта НИОКиТР (форма № 3 Альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике)).

### **2.3. Организация учета капитальных вложений и оборудования к установке.**

#### **2.3.1. Объект капитальных вложений.**

2.3.1.1. Объектами капитальных вложений являются различные виды приобретаемого, вновь создаваемого и (или) модернизируемого имущества.

2.3.1.2. Учет вложений во внеоборотные активы ведется по фактическим расходам в аналитике по Объектам строительства.

2.3.1.3. Готовые объекты капитального строительства принимаются к учету по инвентарной стоимости, определяемой на основе сумм фактически произведенных Обществом затрат по данному объекту.

Инвентарная стоимость зданий и сооружений складывается из затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат. Прочие капитальные затраты включаются в инвентарную стоимость объектов по прямому назначению. В случае, если они относятся к нескольким объектам, их стоимость распределяется пропорционально договорной стоимости вводимых в действие объектов. Если расходы на строительные и монтажные работы а также прочие затраты относятся к нескольким видам оборудования, то их стоимость распределяется между отдельными видами оборудования пропорционально их стоимости по ценам поставщиков.

Инвентарная стоимость оборудования не требующего монтажа складывается из покупной стоимости по счетам поставщиков, расходов по доставке и других расходов, связанных с их приобретением.

Инвентарная стоимость оборудования, требующего монтажа, складывается из фактических затрат по приобретению оборудования, а также расходов на строительные и монтажные работы, прочие капитальные затраты, относимые на стоимость вводимого в эксплуатацию оборудования по прямому назначению.

2.3.1.4 Инвентарная стоимость зданий, сооружений, оборудования, транспортных средств и других отдельных объектов основных средств складывается из фактических затрат по их приобретению и расходов по доведению до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях.

2.3.1.5. Законченные строительством объекты недвижимого имущества до подачи документов на регистрацию прав на недвижимое имущество числятся на счете 01.01.3 а после подачи документов на счете 01.01.2.

#### **2.3.2. Оборудование к установке.**

2.3.2.1. К оборудованию, требующему монтажа, относится оборудование, вводимое в действие только после сборки его частей и прикрепления к фундаменту или опорам, к полу, междуэтажным перекрытиям и прочим несущим конструкциям зданий и сооружений, а также комплекты запасных частей такого оборудования. В состав этого оборудования включаются контрольно-измерительная аппаратура или другие приборы, предназначенные для монтажа в составе устанавливаемого оборудования.

2.3.2.2. Оборудование к установке принимается к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, которая складывается из всех затрат на приобретение и доставку этих ценностей.

2.3.2.3. Стоимость оборудования, переданного подрядчику, монтаж и установка которого на постоянном месте эксплуатации фактически не начаты, не снимается с учета у застройщика.

### **2.4. Организация учета финансовых вложений.**

#### **2.4.1. Принятие активов к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений.**

2.4.1.1. Активы принимаются к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений при единовременном выполнении условий:

- наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права;

- переход к организации финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.);

- способность приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) финансового вложения и его покупной стоимостью в результате его обмена, использования при погашении обязательств Общества, увеличения текущей рыночной стоимости и т.п.).

2.4.1.2. К финансовым вложениям Общества относятся: государственные и муниципальные ценные бумаги, ценные бумаги других организаций, в том числе долговые ценные бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, и пр.

2.4.1.3. Единицами бухгалтерского учета финансовых вложений являются:

- по акциям акционерных обществ – количество акций каждого эмитента в аналитике выпусков

- по участию в уставном (складочном) капитале – процент участия Общества в уставном (складочном) капитале дочернего/зависимого общества

- по займам выданным – договоры займа, характеризующиеся сроком возврата и ставкой (с подразделением на краткосрочную и долгосрочную части)

- по приобретенным правам требования – договоры на приобретение прав требования (с подразделением на краткосрочную и долгосрочную части)

- по приобретенным долговым ценным бумагам – по векселям единицей учета является каждый вексель, по облигациям – количество облигаций одного выпуска.

## **2.4.2. Оценка финансовых вложений, обесценение финансовых вложений**

2.4.2.1. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

2.4.2.2. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

2.4.2.3. Первоначальная стоимость финансовых вложений, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, может изменяться в случаях, установленных законодательством РФ.

2.4.2.4. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

2.4.2.5. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе прочих доходов или расходов.

2.4.2.6. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. Для определения величины резерва Обществом на основании доступной информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений (но не более учетной стоимости).

Расчетной стоимостью финансовых вложений для целей настоящей Учетной политики признается:

- для паев и акций дочерних/зависимых обществ – при наличии оценки паев или акций, выполненной независимым оценщиком на дату не ранее, чем 12 месяцев до отчетной даты, принимается стоимость доли в соответствии с отчетом оценщика. В случае, если оценки, выполненной независимым

оценщиком не имеется, в качестве расчетной стоимости принимается стоимость доли чистых активов дочернего/зависимого общества, использованная при составлении последней по времени консолидированной МСФО отчетности Группы, увеличенная на стоимость гудвилла (в случае, если его признание в МСФО отчетности Группы продолжается). Для паев и акций вновь созданных дочерних/зависимых обществ расчетная стоимость принимается равной первоначальной до окончания второго полного года после учреждения такого дочернего/зависимого общества.

- если Общество помимо прямого владения акциями дочернего общества («конечное общество») владеет им через другие свои дочерние общества («холдинговые общества»), на обесценение тестируются все эти дочерние общества в совокупности. Расчетная стоимость исчисляется путем арифметического сложения долей чистых активов дочерних обществ, использованных при составлении последней по времени МСФО отчетности Группы, при этом стоимости финансовых вложений «холдинговых обществ» в «конечное общество» вычитаются.

- для займов выданных – балансовая стоимость выданных займов в случае, если займ обслуживается и погашается в соответствии с условиями договора займа. В случае, если условия договора займа в части погашения нарушены, расчетная стоимость уменьшается на:

в случае просрочки от 6 до 12 мес. – на 5% просроченной суммы

в случае просрочки от 12 до 18 мес. – на 10% просроченной суммы

в случае просрочки от 18 до 24 мес. – на 25% просроченной суммы

в случае просрочки от 24 до 30 мес. – на 50% просроченной суммы

в случае просрочки от 30 до 36 мес. – на 75% просроченной суммы

в случае просрочки более 36 мес. – на 100% просроченной суммы

- для приобретенных прав требования – балансовая стоимость прав требования в случае, если права требования погашаются в соответствии с соглашением между Обществом и дебитором; в случае, если условия соглашения в части оплаты требования нарушены, расчетная стоимость уменьшается аналогично уменьшению расчетной стоимости займов выданных;

- для приобретенных векселей – балансовая стоимость приобретенных векселей, если стоимость активов векселедателя в соответствии с его бухгалтерской отчетностью на последнюю отчетную дату не меньше подлежащей оплате вексельной суммы; в противном случае расчетная стоимость – это стоимость активов векселедателя;

- для приобретенных процентных облигаций – балансовая стоимость облигаций, в случае, если процент (дисконт) выплачивается в соответствии с условиями эмиссии облигаций. В случае если условия эмиссии нарушены, расчетная стоимость уменьшается аналогично уменьшению расчетной стоимости займов выданных.

При проведении теста на наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений Общество:

- сопоставляет учетную и расчетную стоимости финансового вложения на отчетную дату и на предыдущую отчетную дату, при этом существенным считается расхождение свыше 20% от учетной стоимости;

- проверяет динамику расчетной стоимости финансового вложения (по паям и акциям) за отчетный период, при этом существенным снижением считается снижение расчетной стоимости на 20% в течение года

2.4.2.7. Проверка на обесценение финансовых вложений производится не реже одного раза в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения в ходе инвентаризации финансовых вложений. Обществом обеспечивается подтверждение результатов указанной проверки.

2.4.2.8. Если по результатам проверки на обесценение финансовых вложений выявляется дальнейшее снижение (повышение) их расчетной стоимости, то сумма ранее созданного резерва под обесценение финансовых вложений корректируется в сторону его увеличения (уменьшения) и уменьшения (увеличения) финансового результата Общества в составе прочих расходов (доходов).

2.4.2.9. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты в составе прочих доходов или расходов.

### **2.4.3. Выбытие финансовых вложений.**

- 2.4.3.1. Выбытие финансовых вложений имеет место в случаях погашения, продажи, безвозмездной передачи, передачи в виде вклада в уставный (складочный) капитал других организаций, и т.д.
- 2.4.3.2. При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.
- 2.4.3.3. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определять исходя из последней оценки.
- 2.4.3.4. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

#### **2.4.4. Доходы и расходы по финансовым вложениям.**

- 2.4.4.1. Доходы по финансовым вложениям признаются прочими доходами.
- 2.4.4.2. Расходы, связанные с предоставлением Обществом другим организациям займов, признаются прочими расходами.
- 2.4.4.3. Расходы, связанные с обслуживанием финансовых вложений, такие как оплата услуг банка, предоставление выписки со счетов депо и т.п., признаются прочими расходами Общества.

### **2.5. Организация учета материально-производственных запасов (МПЗ).**

#### **2.5.1. Критерии отнесения объектов к МПЗ.**

- 2.5.1.1. Общество учитывает в составе материально-производственных запасов активы:
- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
  - предназначенные для продажи;
  - используемые для управленческих нужд Общества.
- Товары являются частью материально-производственных запасов, приобретенных или полученных от других юридических или физических лиц и предназначенных для продажи.
- Электрическая энергия, приобретенная для продажи, отражается по дебету счета 41 «Товары».
- 2.5.1.2. В составе материально-производственных запасов учитываются:
- активы, срок использования которых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества не превышает 12 месяцев;
  - объекты специального имущества (инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности) со сроком службы, превышающим 12 месяцев;
  - специальная одежда сроком службы, превышающим 12 месяцев; учет специальной одежды сроком службы до 12 месяцев ведется на балансовом счете 10.11 «Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации».
- 2.5.1.3. Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является партия. Под партией понимаются МПЗ, в том числе товары, поступившие одновременно (для электроэнергетики, мощности и газа – в течение месяца) по одному документу.
- 2.5.1.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупной стоимости. Под учетной единицей по товарам понимается партия.
- 2.5.1.5. В случае, если договорами поставки газа предусмотрен расчетный период поставки, заканчивающийся позднее 24-00 мск. последнего числа месяца, газ поступивший в период с 24-00 мск. последнего числа месяца до окончания расчетного периода не списывается в качестве расхода месяца, а продолжает числиться в качестве остатка на счете 10.02 «Топливо технологическое». Этот остаток подлежит списанию на себестоимость произведенных в следующем месяце электроэнергии и/или теплотенергии.

#### **2.5.2. Оценка материально-производственных запасов.**

- 2.5.2.1. Материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском учете Общества по фактической себестоимости приобретения без использования счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».
- 2.5.2.2. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ).

В фактическую себестоимость материально-производственных запасов включаются также транспортно-заготовительные расходы, связанные с доставкой МПЗ до склада, и затраты на приведение их в состояние, пригодное для использования. В случае, если затраты невозможно отнести на конкретную партию поступивших ресурсов или поступившие ресурсы уже приняты к бухгалтерскому учету, то суммы на основании оправдательных документов относятся непосредственно на счета учета затрат или капитальных вложений в зависимости от цели приобретения указанных активов.

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

2.5.2.3. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при их изготовлении самим Обществом определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов. Учет и формирование затрат на производство материально-производственных запасов осуществляется Обществом в порядке, установленном для определения себестоимости соответствующих видов продукции.

2.5.2.4. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, внесенных в счет вклада в уставный капитал, определяется исходя из денежной оценки, согласованной учредителями Общества.

2.5.2.5. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате возможной продажи указанных активов. Источниками информации о рыночной стоимости могут быть признаны:

- сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;
- данные органов государственной статистики и органов, регулирующих ценообразование;
- публикации об уровне цен в средствах массовой информации и специальной литературе;
- экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта.

2.5.2.6. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче, стоимость материально-производственных запасов, полученных Обществом, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные материально-производственные запасы.

2.5.2.7. Неотфактурованные поставки приходятся по счетам учета материальных запасов в зависимости от своего назначения. Неотфактурованными поставками считаются материальные запасы, поступившие в Общество, на которые отсутствуют расчетные документы (счет или другие документы, принятые для расчетов с поставщиком). При этом материально-производственные запасы приходятся и учитываются в аналитическом и синтетическом бухгалтерском учете по стоимости, указанной в договоре, а при отсутствии договора – по стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные материально-производственные запасы.

2.5.2.8. Оценка запасов, стоимость которых выражена в иностранной валюте производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ, действующему на дату принятия запасов к бухгалтерскому учету.

2.5.2.9. МПЗ, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась, или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости МПЗ отражается в виде начисленного резерва. Резерв создается по каждой единице МПЗ. Расчет текущей рыночной МПЗ стоимости производится на основе информации, доступной до даты подписания бухгалтерской отчетности. При расчете принимается во внимание:

- изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанное с событиями после отчетной даты, подтверждающими существование на отчетную дату хозяйственные условия, в которых организация вела свою деятельность;
- назначение МПЗ;
- текущая рыночная стоимость готовой продукции, при производстве которой используется сырье, материалы и другие МПЗ. Резерв под снижение стоимости МПЗ не создается по сырью, материалам и другим МПЗ, используемым при производстве готовой продукции, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Анализ наличия признаков обесценения МПЗ, используемых при производстве готовой продукции, производится на основании данных управленческого учета подразделениями Общества, к компетенции которого относится ведение управленческого учета. В случае, если такие признаки имеют место по данным промежуточной управленческой отчетности (максимально приближенной к окончанию финансового года), подразделения Общества, к компетенции которых отнесено материально-техническое снабжение Общества производят анализ рыночных цен на каждую единицу МПЗ, используемому в производстве продукции, по состоянию на отчетную дату. На основании проведенного анализа эти подразделения производят расчет резерва на обесценение МПЗ по каждой единице МПЗ, используемому в производстве продукции.

В любом случае, по МПЗ, не используемым в производстве продукции, производится анализ рыночных цен на отчетную дату. В случае, если рыночная цена (с учетом транспортно-заготовительных расходов и расходов на доведение до состояния, пригодного для использования) ниже, чем фактическая себестоимость, производится начисление резерва на обесценение МПЗ.

2.5.2.10. Готовая продукция отражается в учете по фактической производственной себестоимости. В силу специфики электроэнергии, мощности, химически очищенной воды как товаров, остатков готовой продукции на отчетную дату нет. Учет выпуска готовой продукции ведется с использованием счета 43 «Готовая продукция»

2.5.2.11. Фактическая себестоимость материальных запасов, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством РФ.

### **2.5.3. Списание материально-производственных запасов.**

2.5.3.1. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы МПЗ по местам хранения.

2.5.3.2. Списание газа производится по себестоимости каждой учетной единицы.

2.5.3.3. Списание ГСМ осуществляется по средней себестоимости, определяемой за период, установленный для сдачи путевых листов в бухгалтерию согласно утвержденному графику документооборота.

2.5.3.4. Для электроэнергии и мощности, приобретенных на ОРЭМ для целей перепродажи, себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на ОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка» (Приложении № 3 к настоящей Учетной политике).

### **2.5.4. Учет специальной одежды.**

2.5.4.1. В состав специальной одежды входит: специальная одежда, специальная обувь и предохранительные приспособления (комбинезоны, костюмы, куртки, брюки, халаты, полушубки, тулупы, различная обувь, рукавицы, очки, шлемы, противогазы, респираторы, другие виды специальной одежды).

2.5.4.2. Выдача работникам и возврат ими специальной одежды отражается в личных карточках работников. Бесплатная выдача сотрудникам спецодежды осуществляется по нормам, утвержденным для конкретных профессий и должностей работников Общества.

2.5.4.3. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается равномерно (линейным способом) в течение срока ее полезного использования.

2.5.4.4. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, единовременно списывается на затраты в момент передачи ее сотрудникам Общества. Эта спецодежда учитывается с нулевой стоимостью на балансовом счете 10.11 «Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации».

## **2.6. Организация учета расходов будущих периодов.**

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но обуславливающие получение доходов в течение нескольких будущих отчетных периодов, учитываются в составе расходов будущих периодов и отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов» путем их обоснованного распределения между этими отчетными периодами. Такие расходы отражаются в бухгалтерском балансе отдельными статьями (с подразделением на долгосрочную и краткосрочные части).

В состав расходов будущих периодов включаются:

расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;

платежи за право пользования объектами интеллектуальной собственности (программные и информационные продукты);

вознаграждения, выплаченные консультантам и/или посредникам по заключению договоров, являющихся источником экономической выгоды для Общества в течение нескольких отчетных периодов;



расходы на содержание котельной (включая амортизационные отчисления), в период, когда отпуск тепла предприятиям ЖКХ не производится;

платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;

отпускные, выплаченные работнику в отчетном месяце за дни отпуска, приходящиеся на следующие месяцы (включая обязательные отчисления);

затраты по подготовке и освоению новых производств, установок, агрегатов;

платежи за технологическое присоединение объектов основных средств к электрическим (тепловым) сетям;

затраты на обязательное энергетическое обследование (технический аудит) объектов основных средств;

прочие виды расходов и платежей.

Не включаются в состав расходов будущих периодов, а учитываются в составе авансов выданных суммы предоплат за подписку на периодические издания.

Расходы будущих периодов списываются на счета учета затрат на производство равными долями в течение срока получения экономических выгод от указанных расходов. Такими сроками могут быть: по программным продуктам – срок его полезного использования, определенный поставщиком продукта либо экспертным путем; по вознаграждениям, выплаченным консультантам и/или посредникам – срок действия заключенного при содействии консультанта и/или посредника договора (группы договоров, соглашений); по дисконту по долговым ценным бумагам – срок погашения ценной бумаги и т.д. Расходы на содержание котельной списываются ежемесячно равными долями в течение следующего отопительного периода.

Признание расходов будущих периодов в балансе прекращается, если получение вышеописанных экономических выгод становится маловероятным. Анализ вероятности дальнейшего получения экономических выгод проводится одновременно с ежегодной инвентаризацией расходов будущих периодов.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, должны быть показаны в балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

Для подтверждения расходов на добровольное страхование автотранспортных средств при отсутствии заключенного договора между страхователем и страховщиком допускается в качестве первичного учетного документа использовать страховой полис, оформленный надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством.

## **2.7. Организация учета расчетов.**

2.7.1. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочих дебиторов отражается в бухгалтерском учете и отчетности Общества в суммах, на которые предъявлены расчетные документы (в сумме, на которые выставлены счета, в сумме, установленной в договоре и т.д.).

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочими кредиторами учитывается и отражается в бухгалтерском учете и отчетности в сумме принятых к оплате расчетных документов (счетов, договоров и т.д.) и величине начисленных обязательств.

2.7.2. Учет дебиторской и кредиторской задолженности ведется развернуто по контрагенту в разрезе договоров и документов расчетов с контрагентами.

2.7.3. Дебиторская и кредиторская задолженности считаются краткосрочными, если срок их погашения составляет не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность считается долгосрочной. В случае, если до момента погашения требования/обязательства на отчетную дату остается менее 365 календарных дней, соответствующая долгосрочная дебиторская/кредиторская задолженность реклассифицируется в краткосрочную.

## **2.8. Учет расчетов по налогу на прибыль.**

2.8.1. В соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» Общество выявляет и учитывает разницы по доходам и расходам, возникающим между показателями бухгалтерского и налогового учета. Выявленные разницы распределяются по следующим группам:

- постоянные разницы;
- вычитаемые временные разницы;
- налогооблагаемые временные разницы.

Схема формирования постоянных и временных разниц и последствия их возникновения приведена в Приложении №4 к учетной политике.

2.8.2. Для расчета налога на прибыль к уплате в бюджет Общество рассчитывает налог по установленной действующим законодательством ставке с бухгалтерской прибыли (убытка) и производит соответствующие корректировки с помощью постоянных и временных разниц.

Схема начисления налога на прибыль приведена в Приложении №5 к учетной политике.

2.8.3. Возникающие постоянные разницы по налогу на прибыль учитываются вне счетов бухгалтерского учета.

Вычитаемые временные разницы и налогооблагаемые временные разницы учитываются вне счетов бухгалтерского учета.

## **2.9. Организация учета кредитов и займов и расходов по ним.**

2.9.1. Задолженность по полученному займу и кредиту отражается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимости оценки других вещей, предусмотренных договором в момент фактической передачи денег, или других вещей и отражает ее в составе кредиторской задолженности.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов согласно условиям договора.

2.9.2. Проценты по кредитам и займам отражаются отдельно от суммы основного долга.

2.9.3. Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную.

2.9.4. Аналитический учет полученных займов (краткосрочных и долгосрочных) и кредитов ведется по видам займов и кредитов, кредитным организациям и заимодавцам, предоставившим их. Обособленно учитывается задолженность по полученным займам с истекшим согласно условиям договора сроком погашения (просроченная задолженность).

2.9.5. Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует более двенадцати месяцев и сметная стоимость сооружения и (или) изготовления составляет более 30 млн.руб.. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

2.9.5. Общество начисляет ежемесячно причитающиеся к уплате проценты, рассчитанные в соответствии с условиями договоров кредита (займа).

Включение процентов в текущие прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов осуществляется в общей сумме причитающихся платежей равномерно в течение срока кредитных договоров (договоров займа) независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.

В случае, если планом финансирования инвестиционной программы Общества предусмотрено финансирование создания инвестиционного актива (новое строительство и расширение, проектно-изыскательские работы) за счет заемных средств, проценты по полученным займам и кредитам включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации. При этом в случае, когда приобретение, сооружение или изготовление инвестиционного актива финансируется за счет нецелевых заемных средств, рассчитывается средневзвешенная ставка заимствования. Величина средневзвешенной ставки определяется по сумме всех займов и кредитов, которые остаются непогашенными в течение отчетного периода. При этом из всей суммы непогашенных займов и кредитов исключаются суммы, имеющие целевое назначение для финансирования приобретения, сооружения или изготовления инвестиционного актива (целевые кредиты, займы), а также начисленные по ним проценты.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов или кредитов (затраты на консультационные и юридические услуги, проведение экспертизы, услуги связи и т.п.) включаются в состав прочих расходов единовременно в момент их возникновения.

2.9.6. Привлеченные кредиты и займы Общества учитываются в соответствии со сроком погашения в составе краткосрочных или долгосрочных обязательств. Общество осуществляет перевод обязательств из долгосрочных в краткосрочные, когда по условиям договора до возврата основной части долга остается 365 дней.

2.9.7. Перевод срочной задолженности в просроченную производится в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита заемщик должен был осуществить возврат основной суммы долга.

2.9.8. Суммы причитающихся процентов или дисконта по выданным Обществом векселям или облигациям относятся на прочие расходы полностью в момент их начисления

2.9.9. Доходы от размещения временно свободных средств, полученных по займам и кредитам, связанным с приобретением инвестиционной собственности не уменьшают расходов по займам, т.е. учитываются в общеустановленном порядке.

## **2.10. Организация учета операций с финансовыми инструментами срочных сделок**

2.10.1. Финансовым инструментом срочной сделки (ФИСС) признается договор, являющийся производным финансовым инструментом в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных

бумаг». Перечень видов производных финансовых инструментов (в т.ч. форвардные, фьючерсные, опционные контракты, своп-контракты) ФСФР России в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг».

Обществом осуществляются операции с ФИСС в целях хеджирования валютного, процентного и иных видов рисков.

2.10.2. При осуществлении операций с ФИСС в бухгалтерском учете отражаются расчеты, связанные с исполнением соответствующих контрактов. В момент заключения сделки записи в учете не производятся. При перечислении или получении денежных средств делаются записи по счетам учета денежных средств в корреспонденции со счетами расчетов (в случае получения вариационной маржи) и со счетами прочих доходов/расходов (при покупке/продаже валюты). Доходы и расходы по операциям с ФИСС определяются на дату окончания отчетного периода, на дату проведения промежуточных расчетов (если они предусмотрены договором) и на дату завершения сделки. Результат сделок с ФИСС отражается на счетах прочих доходов/расходов.

## **2.11. Организация учета сделок РЕПО.**

2.11.1. Договором РЕПО в соответствии с федеральным законом от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» признается договор, по которому одна сторона (продавец по договору репо) обязуется в срок, установленный этим договором, передать в собственность другой стороне (покупателю по договору репо) ценные бумаги, а покупатель по договору репо обязуется принять ценные бумаги и уплатить за них определенную денежную сумму (первая часть договора репо) и по которому покупатель до договора репо обязуется в срок, установленный этим договором, передать ценные бумаги в собственность продавца по договору репо, а продавец по договору репо обязуется принять ценные бумаги и уплатить за них определенную денежную сумму (вторая часть репо).

2.11.2. Бухгалтерский учет сделок РЕПО осуществляется в порядке аналогичном порядку учета займов выданных либо займов полученных в зависимости от характера заключенного договора. Доходом (расходом) по сделкам РЕПО признается разность между ценой приобретения и ценой последующей продажи ценных бумаг и учитывается в составе процентных доходов (расходов).

2.11.3. В случае отказа от исполнения второй части РЕПО бухгалтерский учет сделки осуществляется в порядке учета сделки купли-продажи ценных бумаг.

2.11.4. Дополнительные выплаты, полученные за период временного владения ценными бумагами в виде дивидендов, процентов и прочих выплат не являются доходами Общества.

## **2.12. Резервы по сомнительным долгам.**

2.12.1. Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

2.12.2. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу, исходя из следующих критериев:

Период просрочки платежа, месяцы	Резерв, %
Дебиторская задолженность за отгруженные товары (работы, услуги):	
Свыше 12-ти месяцев	100
От 6-ти до 12-ти месяцев	50
От 3-х до 6-ти месяцев	15
От 1-го до 3-х месяцев	5
Дебиторская задолженность по авансам выданным:	
Свыше 12-ти месяцев	100
От 6-ти до 12-ти месяцев	50

2.12.3. Расчет резерва производится ежеквартально по состоянию на 31 марта, 30 июня, 30 сентября, 31 декабря.

## **3. Признание и классификация доходов и расходов.**

### **3.1. Учет доходов от основной деятельности.**

3.1.1 Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от деятельности, предусмотренной в Уставе, доходы от которой Общество получает регулярно.

Доходами от обычных видов деятельности Общества является выручка от:

- 4) Экспорт электроэнергии (покупной и собственного производства);
- 5) Реализация на внутреннем рынке РФ импортированной электроэнергии;
- 6) Реализация электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ;
- 7) Производство электроэнергии с реализацией на внутреннем рынке РФ;
- 8) Производство мощности с реализацией на внутреннем рынке РФ;
- 9) Производство и реализация теплоэнергии;
- 10) Производство и реализация ХОВ;
- 11) Реализация электроэнергии в розницу;
- 12) Реализация покупной электроэнергии по двусторонним договорам;
- 13) Реализация покупной мощности на внутреннем рынке РФ;
- 14) Реализация услуг заказчика-застройщика
- 15) Реализация услуг по передаче теплоэнергии
- 16) Прочей реализации.

3.1.2. К бухгалтерскому учету Общество принимает выручку в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и величине дебиторской задолженности.

3.1.3. Признание выручки в бухгалтерском учете происходит при соблюдении условий, содержащихся в ПБУ 9/99.

3.1.4. Выручку от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления в бухгалтерском учете Общество признает по мере выполнения отдельных этапов.

3.1.5. Выручку по работам (услугам) долгосрочного характера Общество признает по мере выполнения отдельных этапов работ (услуг);

### **3.2. Организация учета себестоимости производимой продукции и реализуемых товаров.**

Товарная продукция, производимая производственными Филиалами:

Электричество  
Мощность  
Теплоэнергия  
ХОВ  
прочее

В производственных Филиалах Общества применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основной способ – суммирование затрат.

Принимая во внимание, что после планируемых присоединений в Обществе будет несколько производственных Филиалов, каждым Филиалом будет формироваться Производственная Филиальная Себестоимость (ПФС) каждого из видов товарной продукции, за исключением прочей продукции (доля ее в общем объеме товарной продукции крайне незначительна). Общехозяйственные расходы Головного Офиса (Центрального Аппарата) не включаются в ПФС

К подразделениям основного производства Филиалов относятся:

- Цех тепловой автоматики и измерений
- Электрический цех
- Котлотурбинный цех
- Химический цех
- Отдел АСУП и ЛВС
- Служба технического обслуживания
- Участок по эксплуатации и обслуживанию тепловых сетей

Под расходами по месту возникновения затрат понимаем амортизацию ОС, местом эксплуатации которых являются вышеперечисленные подразделения, основная и дополнительная заработная плата сотрудников этих подразделений, списание материалов, использованных этими подразделениями и т.д.

В Филиалах, работающих в комбинированном цикле производства выработка теплоэнергии в которых возможна только в теплофикационном цикле предусматривается:

В течение календарного месяца расходы, связанные с деятельностью этих подразделений (по месту возникновения затрат), отражаются по дебету счета 20, при этом субконто «номенклатурная группа» не заполняется.

В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых производится котельной:

В течение календарного месяца расходы, связанные с деятельностью этих подразделений (по месту возникновения затрат), отражаются по дебету счета 20, при этом субконто «номенклатурная группа» не заполняется, за исключением амортизации оборудования котельной и других расходов, которые относятся к котельной непосредственно (ремонт, заработная плата основного персонала и т.д.). Эти расходы отражаются по дебету счета 20, при этом субконто «номенклатурная группа» заполняется значением «теплоэнергия».

Списание технологического топлива в течение календарного месяца не производится (это списание производится после распределения общепроизводственных и общехозяйственных расходов на счет основного производства).

Кроме того, не производится списание услуг ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» (это списание производится в момент формирования ПФС мощности).

К цехам вспомогательного производства Филиалов относится

- ☐ Транспортный цех
- ☐ Цех эксплуатации зданий, сооружений и инженерных коммуникаций

Под расходами по месту возникновения затрат в транспортном цехе понимаем амортизацию ОС, местом эксплуатации которых является транспортный цех (автопарк), основная и дополнительная заработная плата сотрудников цеха, списание нетехнологического топлива и ГСМ, и т.д. Под расходами по месту возникновения затрат в цехе эксплуатации зданий, сооружений и инженерных коммуникаций понимают основную и дополнительную заработную плату сотрудников цеха, используемые расходные материалы, спецодежда и т.д.

В течение календарного месяца расходы, связанные с деятельностью транспортного цеха (по месту возникновения затрат), отражаются по дебету счета 23, при этом субконто «номенклатурная группа» не заполняется.

Подразделения Филиала, выполняющие общепроизводственные функции.

- ☐ Производственно-технический отдел
- ☐ Служба эксплуатации (НСС, руководитель службы-ст. НСС)
- ☐ Отдел подготовки производства и ремонта
- ☐ Служба охраны труда и промышленной безопасности
- ☐ Лаборатория металлов
- ☐ Служба метрологии

. Под расходами по месту возникновения затрат понимаем амортизацию ОС, местом эксплуатации которых являются вышеперечисленные подразделения, основная и дополнительная заработная плата сотрудников этих подразделений, списание материалов, использованных этими подразделениями и т.д.

В течение календарного месяца расходы, связанные с деятельностью этих подразделений (по месту возникновения затрат), отражаются по дебету счета 25

Подразделения Филиала, выполняющие общехозяйственные функции Филиала

- ☐ Аппарат Директора Филиала
- ☐ Планово-экономический отдел
- ☐ Финансовый отдел
- ☐ Отдел бухгалтерского и налогового учета
- ☐ Отдел управления персоналом
- ☐ Отдел юридического обеспечения
- ☐ Отдел материально-технического обеспечения
- ☐ Отдел сбыта
- ☐ Административно-хозяйственный отдел
- ☐ Канцелярия
- ☐ Здравпункт
- ☐ Служба экономической безопасности
- ☐ Пресс-служба

В течение календарного месяца расходы, связанные с деятельностью этих подразделений (по месту возникновения затрат), отражаются по дебету счета 26. Под расходами по месту возникновения затрат понимаем амортизацию ОС, местом эксплуатации которых являются вышеперечисленные

подразделения, основная и дополнительная заработная плата сотрудников этих подразделений, списание материалов, использованных этими подразделениями и т.д.

В течение календарного месяца расходы, связанные с деятельностью этих подразделений (по месту возникновения затрат), отражаются по дебету счета 26

В конце календарного месяца происходит исчисление ПФС. ПФС по виду деятельности «Услуги по передаче теплоэнергии» должна состоять только из расходов, прямо относимых в Дт счета 20 по подразделению «Участок по эксплуатации и обслуживанию тепловых сетей». В отношении остальных видов деятельности для исчисления ПФС следует применять следующую последовательность действий:

1. Расходы вспомогательного производства (накопленный в течение месяца дебетовый оборот 23 счета) распределяются между подразделениями Филиалов, как основными, так и осуществляющими общепроизводственные или общехозяйственные функции в соответствии с Базами Распределения (БР).

1) По транспортному цеху БР<sub>тр</sub> - это коэффициент  $D_j$ , определяемый по формуле:

$$D_j = \left( \sum_{i=1}^m PKC_i * T_{ij} \right) / \left( \sum_{i=1}^m PKC_i * T_{ij} \right)$$

Где  $PKC_i$  плановая калькуляционная себестоимость одного моточаса  $i$ -го автомобиля и  $T_{ij}$  – количество часов, отработанное  $i$ -м автомобилем для нужд  $j$ -го подразделения Филиала, при этом  $n$  – количество подразделений Филиала,  $m$  – количество единиц автотранспорта.

- 2) По цеху эксплуатации зданий, сооружений и инженерных коммуникаций БР<sub>эзсик</sub> – это заработная плата персонала подразделений-потребителей услуг цеха эксплуатации зданий, сооружений и коммуникаций Филиала. После распределения суммарного дебетового оборота 23 счета, на 20 счете в разрезе подразделений сформирована промежуточная производственная себестоимость (ППС) основных производственных подразделений.
2. Расходы подразделений Филиалов, выполняющих общепроизводственные функции (накопленный в течение месяца дебетовый оборот 25 счета) и расходы подразделений Филиалов, выполняющих общехозяйственные функции Филиалов (накопленный в течение месяца дебетовый оборот 26 счета) списываются в дебет 20 счета в разрезе подразделений основного производства пропорционально ППС.
3. Из сформированной на счете 20 по Химическому цеху Филиала себестоимости выделяется себестоимость реализованной на сторону ХОВ. Данные о показаниях приборов учета отпуска ХОВ для схемы тепловых сетей (отпуск на сторону) и для схемы котлов предоставляет ПТО. Доля себестоимости, приходящейся на отпуск ХОВ в схему тепловых сетей суть доля количества отпущенной в схему тепловых сетей ХОВ в общем отпуске ХОВ. Выполняется проводка Дт20<sub>хов,хц</sub> Кт20<>,хц. (субконто «номенклатурная группа» заполняется значением «ХОВ»). После данной проводки на Дт20<>,хц останется сумма, которая будет участвовать в формировании ПФС мощности и тепловой энергии.
4. В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых возможна только в теплофикационном цикле: Производится списание технологического топлива в Дт20<>,ктц  
В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых производится котельной: Производится списание технологического топлива проводками Дт20<ээ>,ктц и Дт20<тэ>,ктц исходя из фактического расхода топлива для производства электроэнергии и теплоэнергии
5. Производится закрытие счета 20 по всем основным производственным подразделениям Филиалов в Дт20<>,ктц (субконто «номенклатурная группа» не заполняется).
6. В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых возможна только в теплофикационном цикле: ПТО предоставляет данные о долях условного топлива, приходящихся на произведенную в течение месяца электроэнергию и мощность (Кээ) и на произведенную тепловую энергию (Ктэ). При этом  $K_{ээ} + K_{тэ} = 1$ . В случае, если в течение месяца не производился отпуск электроэнергии, коэффициенты  $K_{ээ}$  и  $K_{тэ}$  принимаются равными этим коэффициентам такого же месяца прошлого года.
7. В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых производится котельной:  $K_{ээ}$  и  $K_{тэ}$  определяются исходя из фактического расхода топлива для производства электроэнергии и теплоэнергии. В случае, если в течение месяца не производился отпуск электроэнергии, коэффициенты  $K_{ээ}$  и  $K_{тэ}$  принимаются равными этим же коэффициентам такого месяца прошлого года.
8. Исчисляется ПФС произведенной теплоэнергии путем умножения сложившегося Дт20<>,ктц на  $K_{тэ}$ . На эту сумму выполняется проводка Дт20<sub>тэ,ктц</sub> Кт20<>,ктц (субконто «номенклатурная группа» заполнено значением «теплоэнергия». На Дт20<sub>ктц,тэ</sub> сложилась ПФС произведенной теплоэнергии.

9. Исчисляется ПФС произведенной электроэнергии путем умножения суммы списанного технологического топлива на коэффициент Кээ. На эту сумму выполняется проводка Дт20ээ,ктч Кт20<>,ктч.
10. Исчисляется ПФС произведенной мощности путем списания дебетового остатка счета 20<>,ктч. Выполняется проводка Дт20мощ,ктч Кт20<>,ктч.
11. Производится списание стоимости услуг ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» в Дт20мощ,ктч.

Произведенная электроэнергия может реализовываться как на внутреннем рынке, так и поставляться на экспорт. Себестоимость электроэнергии собственного производства, поставленной на экспорт суть произведение количества электроэнергии, поставленной на экспорт на себестоимость единицы произведенной электроэнергии (по каждому производственному Филиалу в течение календарного месяца). В качестве первичного учетного документа используется Справка о распределении объемов произведенной и приобретенной производственным Филиалом электроэнергии по направлениям ее реализации и потребления. Форма Справки приведена в форме № 13 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). Справка оформляется подписями представителей подразделения, ответственного за операционную деятельность производственного Филиала и подразделения, ответственного за реализацию электроэнергии на экспорт.

Общехозяйственные Расходы Головного Офиса (ОРГО) подлежат списанию непосредственно в Дт счета 90.8.

Для электроэнергии и мощности, приобретенных на ОРЭМ для целей перепродажи, себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на ОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка» (Приложении № 3 к настоящей Учетной политике).

Для электроэнергии, приобретенной для реализации без завоза на таможенную территорию РФ, себестоимость единицы реализованного товара определяется как стоимость этой единицы в ценах поставщика.

#### **4. Особенности учета уплаченного налога на добавленную стоимость и расчетов с федеральным бюджетом в связи с осуществлением Обществом экспортных операций.**

С целью организации учета операций, связанных с НДС по экспорту использовать следующие счета:

- Счет **19.07** «НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), по экспорту»
- Счет **68.22.1** НДС по неподтвержденному экспорту (истечение 180 дней)
- Счет **68.22.2** НДС к возмещению

Типовые проводки, связанные с отражением экспортных операций:

**Дт 19.07 Кт 19.03** – НДС по оприходованным товарам (электроэнергии, мощности), реализованным на экспорт

**Дт 19.07 Кт 60,76** – НДС по оприходованным работам, услугам, являющимся прямыми для экспорта:

- услуг агентов и других посредников по поставкам на экспорт
- услуг таможенного брокера в части экспорта
- прочие

**Дт 68.22.2 Кт 19.07** – НДС по оприходованным товарам (работам, услугам), являющимся прямыми для экспорта включается в Разделы № 5, 6 декларации по НДС. Проводки делаются последним днем месяца, в котором собран полный пакет документов в соответствии со ст.165 НК РФ

**Дт 68.02 Кт 19.07** - НДС по оприходованным товарам (работам, услугам) к возмещению в случае не подтверждения права на применение налоговой ставки 0%

**Дт 51 или 68.02** – Сумма НДС, получаемая на счет предприятия из казначейства или принимаемая к зачету по решению ИМНС о правомерности применения ставки 0%.

**Дт 76.10 Кт 68.02** – Сумма НДС, на которую получен отказ ИМНС в возмещении в соответствии с решением ИМНС по различным основаниям

**Дт 68.22.1 Кт 68.02** – Сумма НДС, подлежащая начислению по истечению 180 дней, предоставленных для сбора документов, подтверждающих экспорт (в соответствии с п.9 ст.165 НК РФ). Сумма исчисляется путем умножения суммы реализации на дату отгрузки на процентную ставку и уплачивается за счет собственных средств  
**Дт 91.02.01 Кт 68.22.1**

Таким образом, остатки по счетам несут следующую смысловую нагрузку:

**19.07** – НДС по оприходованным товарам (работам, услугам), относящимся к экспорту, по которым пока не собран полный комплект документов в соответствии со ст.165 НК РФ  
**68.22.1** – НДС, начисленный по неподтвержденному экспорту.

## **5. Формирование бухгалтерской отчетности.**

### **5.1. Раскрытие информации о событиях после отчетной даты.**

5.1.1. Учет в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется на основании ПБУ 7/98.

5.1.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества либо путем раскрытия соответствующей информации в отчетности.

5.1.3. Для оценки в денежном выражении последствий событий после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется структурным подразделением Общества, к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

### **5.2. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.**

5.2.1. Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете Общества в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству.

5.2.2. Оценочное обязательство отражается путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете. Общество создает следующие резервы:

- резерв предстоящих расходов, связанных с выплатами работникам в части оплаты отпусков;
- резерв предстоящих расходов, связанных с выплатами работникам в части выплаты вознаграждений (премий) по итогам работы за отчетный период.
- резерв под возможные потери.

5.2.3. Резервы предстоящих расходов формируются в соответствии с утвержденной методикой расчета соответствующих обязательств Общества (Приложение №7 к настоящей учетной политике).

5.2.4. Резерв под возможные потери создается в случае, если вероятность наступления такого события оценивается профильным структурным подразделением как высокая (50%-95%) или очень высокая (95%-100%) и возможна его достаточно надежная денежная оценка.

5.2.5. В случае если, предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, резерв подлежит дисконтированию. При этом существенным признается снижение покупательной способности рубля, если индекс потребительских цен (ИПЦ) в % к декабрю предыдущего года (нарастающим итогом с начала года) составит более 115%. В качестве ставки дисконтирования, в соответствии с которой пересчитывается резерв в этом случае, используется процент равный этому ИПЦ минус 100%.

5.2.6. Ежеквартально по состоянию на 31 марта, 30 июня, 30 сентября, 31 декабря бухгалтерией составляется Ведомость учета резервов. На основании расчетов в бухгалтерском учете производится начисление резервов и/или корректировка ранее созданных резервов. Форма Ведомости приведена в форме № 5 альбома унифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). Расчет суммы резерва выполняется бухгалтерией в соответствии с информацией, полученной из профильных структурных подразделений Общества. Расчеты являются приложениями к Ведомости учета резервов.

5.2.7. Условные обязательства и условные активы в бухгалтерском учете не признаются. Информация по ним раскрывается в пояснительной записке.

### **5.3. Раскрытие информации о связанных сторонах.**

5.3.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации о связанных сторонах осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н.



5.3.2. Информация о связанных сторонах Общества включается в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности в виде отдельного раздела. Список юридических и физических лиц, являющихся связанными сторонами Общества в терминологии упомянутого Положения составляет Департамент корпоративной политики.

#### **5.4. Раскрытие информации по сегментам.**

5.4.1. Риски и прибыли Общества определяются главным образом различиями в географических регионах, куда общество реализует электроэнергию. Таким образом, первичным учетным сегментом является географический – по рынкам регионов сбыта.

5.4.2. Доходы первичного сегмента распределяются по сегментам в зависимости от географически определенного места перехода права собственности от Общества к покупателю электроэнергии (вне зависимости от страны инкорпорации покупателя).

5.4.3. Расходы первичного сегмента включают себестоимость реализованного товара с учетом положений настоящей учетной политики по оценке покупных товаров и товарной продукции при их выбытии.

5.4.4. Дебиторская задолженность географических сегментов суть дебиторская задолженность покупателей, выручка от продажи которым показана в качестве дохода сегмента

5.4.5. Вторичным сегментом является операционный сегмент. Принимая во внимание, что Общество занимается поставкой электроэнергии, мощности и теплоэнергии, при этом производство этих видов товарной продукции технологически связано а доля прочих видов деятельности незначительна, раскрытие по операционным сегментам не приводится.

#### **5.5 Формирование бухгалтерской отчетности обособленными подразделениями Общества**

5.5.1. На балансах Филиалов подлежат отражению операции, отнесенные к компетенции Филиалов.

5.5.2. По окончании отчетного периода обособленные подразделения Общества составляют следующую внутреннюю бухгалтерскую отчетность:

- 3) Оборотно-сальдовые ведомости по операциям обособленного подразделения за отчетный период
- 4) Баланс по форме №1 на отчетную дату
- 5) Отчет о прибылях и убытках по форме №2
- 6) Справку о среднесписочной численности работников
- 7) Дополнительные документы, необходимые для корректного составления сводной отчетности Общества

### **6. Порядок хранения и учета документарных ценных бумаг и полученных гарантий**

#### **6.1 Порядок приходавания и выбытия документарных ценных бумаг и полученных гарантий в кассу Общества**

Все документарные ценные бумаги, поступающие в Общество, подлежат хранению в кассе Головного офиса или в кассах Филиалов. Поступление ценных бумаг оформляется приходным кассовым орденом на документарную ценную бумагу (ПКО ДЦБ) (форма № 6 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). ПКО ДЦБ имеют сплошную нумерацию, начинающуюся с начала года. ПКО ДЦБ имеет две идентичные части. Левая часть остается у кассира, правая выдается лицу, внесшему документарную ценную бумагу в кассу Общества. Обе части ПКО ДЦБ оформляются подписями кассира и главного бухгалтера Общества или Филиала .

Выбытие документарных ценных бумаг из Общества оформляется расходным кассовым орденом на документарную ценную бумагу (РКО ДЦБ) (форма № 7 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). РКО ДЦБ имеют сплошную нумерацию, начинающуюся с начала года. РКО ДЦБ оформляется подписями получателя ценной бумаги, кассира и главного бухгалтера Общества или Филиала.

В кассах Филиалов Общества разрешается хранить ДЦБ в случае, если временной промежуток между датой поступления ДЦБ в кассу Филиала и датой ее погашения составляет менее календарного месяца. Во всех иных случаях ДЦБ подлежат передаче в кассу Головного офиса.

Банковские гарантии, поступающие в Общество, подлежат хранению исключительно в кассе Головного офиса. Поступление банковской гарантии оформляется приходным орденом на банковскую гарантию (ПКО БГ) по форме №8 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). ПКО БГ имеют сплошную нумерацию, начинающуюся с начала года. ПКО БГ имеет две идентичные части.

Левая часть остается у кассира, правая выдается лицу, внесшему банковскую гарантию в кассу Общества. Обе части РКО БГ оформляются подписями кассира и главного бухгалтера Общества.

Выбытие банковской гарантии, срок действия которой не истек, оформляется расходным ордером на банковскую гарантию (РКО БГ) по форме №9 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). РКО БГ имеют сплошную нумерацию, начинающуюся с начала года. РКО БГ оформляется подписями получателя ценной бумаги, кассира и главного бухгалтера Общества.

## **6.2 Порядок оформления кассовой книги по учету документарных ценных бумаг.**

Кассовая книга ведется кассиром в электронном способом. Филиалы и Головной офис ведут кассовые книги по учету документарных ценных бумаг обособленно. Каждый лист кассовой книги заполняется и распечатывается в двух экземплярах в дни, когда имеют место операции по поступлению и/или выбытию документарных ценных бумаг в соответствии с формой № 10 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). Оба экземпляра нумеруются одинаково. Один из экземпляров листа кассовой книги представляет собой Отчет кассира, который сшивается с приходными и расходными кассовыми ордерами. Вторые экземпляры распечатываются не реже одного раза в квартал, сшиваются и опечатываются печатью Общества или Филиала.

## **6.3 Порядок оформления Журнала учета документарных ценных бумаг**

Журнал учета ценных бумаг ведется в электронном виде. Бумажная копия журнала изготавливается ежеквартально (в последний рабочий день квартала) кассиром Общества или Филиала, подписывается кассиром и главным бухгалтером Общества или Филиала. Форма Журнала приведена в форме № 11 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). Журнал оформляется подписями кассира и главного бухгалтера Общества или Филиала. Журналы Филиалов изготавливаются в двух экземплярах, при этом второй экземпляр подлежит передаче кассиру головного офиса в течение пяти рабочих дней после даты оформления.

## **6.3 Порядок оформления Журнала учета банковских гарантий полученных**

Журнал учета банковских гарантий полученных ведется в электронном виде. Бумажная копия журнала изготавливается ежеквартально (в последний рабочий день квартала) кассиром Общества. За предоставление данных для заполнения графы 9 несет ответственность бухгалтер, осуществляющий учет обеспеченного банковской гарантией обязательства контрагента. Журнал оформляется подписями бухгалтера, кассира и главного бухгалтера Общества. Форма Журнала приведена в форме № 12 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). Журнал оформляется подписями кассира и главного бухгалтера Общества.

Главный бухгалтер

А.О.Чеснокова

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	19 793 332
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	49

## **7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных**

**изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года**

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **22 941 290 000**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **2 913 940 013**

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

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Напорный трубопровод ВД питательной воды к котлу 22***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 745 968**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Напорный трубопровод ВД питательной воды к котлу 22***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **2 447 282**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Напорный трубопровод НД питательной воды к КУ-21***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **24 329 427**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Напорный трубопровод НД питательной воды к КУ-22***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **24 329 427**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Технологические трубопроводы по эстакаде (Блок-2)***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **124 283 143**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Трубопровод ОК на Д-7ата от КУ-22***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 372 561**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: ***Открытая установка трансформаторов пускового комплекса №1 Блока №2***

Причина изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **50 785 635**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Резервуар дизельного топлива V=10000м3 пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **68 098 078**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Приемно-сливное устройство дизельного топлива пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **24 728 331**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Циркуляционные водоводы к Главному корпусу пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **77 395 426**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Эстакады технологических трубопроводов пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **126 677 225**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Хозяйственно-фекальная канализация пускового комплекса №1 Блока № 2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 159 195**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Дождевая канализация пускового комплекса №1 блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **14 959 628**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Канализация стоков, загрязненных нефтепродуктами пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **5 303 550**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Производственно-противопожарный трубопровод пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **8 108 153**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Хозяйственно-питьевой водопровод пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 808 175**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Внутриплощадочные автомобильные дороги и площадки пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **111 562 238**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Кабельные линии по эстакаде от ГК до АДЭС (Блок №2)**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **69 336 308**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Бак умягченной воды V=250 м3**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **8 796 025**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Кабельные линии РЗА и ПА ОРУ 330 кВ**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **31 797 798**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Открытая установка котлов пускового комплекса № 1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **104 424 862**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Технологические трубопроводы (теплотрассы)**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **68 399 349**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Бак декарбонизированной воды V=25 м3**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 873 950**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Бак коагулированной воды V=400 м3**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **10 736 486**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Баковое хозяйство ВПУ**

Причина изменения: **модернизация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **3 826 722**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Связь по территории**

Причина изменения: **модернизация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **2 860 823**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Водопроводная сеть**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **45 280 427**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **КабельныйПолуэтажПервойОчереди**

Причина изменения: **модерниазация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **6 660 627**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Главный корпус пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **963 826 426**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Пожарное депо на 2 автомобиля(пристройка) пускового комплекса №1 Блока №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **16 873 885**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Блочный пункт подготовки газа пускового комплекса №1 Блока №2. Здание дожимного компрессора №1**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **46 369 016**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Блочный пункт подготовки газа пускового комплекса №1 Блока №2. Здание дожимного компрессора №2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **46 369 016**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Блочный пункт подготовки газа пускового комплекса №1 Блока №2. Здание помещений управления**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **65 536 965**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Блочный пункт подготовки газа пускового комплекса №1 Блока №2. Здание пункта подготовки газа для ПГУ**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **67 421 781**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание вспомогательных механизмов котлов пускового комплекса № 1 Блока № 2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **18 848 954**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Насосная станция дождевых стоков пускового комплекса № 1 Блока № 2**

Причина изменения: **ввод в эксплуатацию**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **5 030 324**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание водоподготовительной установки (ВПУ)**

Причина изменения: **модернизация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **8 365 074**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание насосной станции добавочной воды 1-го подъема**

Причина изменения: **модернизация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **2 562 051**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание насосной станции добавочной воды 2-го подъема**

Причина изменения: **модернизация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **2 235 109**

Краткое описание объекта недвижимого имущества: **Здание циркуляционной насосной станции**

Причина изменения: **модернизация**

Балансовая (остаточная) стоимость выбывшего недвижимого имущества, руб.:

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено или продано, руб.: **4 875 981**

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:

**23.06.2011 введена в эксплуатацию "2-я очередь" "Калининградская ТЭЦ" ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".**

**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: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ответчик: ООО "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с ОАО "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за февраль – август 2010 г. в сумме 64 467,8 тыс. руб.	Решением арбитражного суда г. Москвы от 16.02.2011(оставленным без изменения апелляционным судом) в пользу ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС". взыскано 62 897 001,89 рублей (остальное уплачено добровольно). Апелляционная жалоба оставлена без	Низкая



				удовлетворения.	
2	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с ОАО "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за сентябрь 2010 г. в сумме 15 744 903,44 руб.	Постановлением 9го Арбитражного апелляционного суда от 28.06.2011г. решение в взыскании суммы долга в полном объеме оставлено в силе	Низкая (в случае обжалования решения суда)
3	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: ООО "Сиенс"	Возмещение вреда, причиненного работником юридического лица при исполнении трудовых (служебных, должностных) обязанностей в размере 59 021 574 руб.	Основное судебное заседание назначено на 31.08.2011г.	Высокая
4	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	Взыскание суммы основного долга с ОАО "Кольская энергосбытовая компания" по договору купли-продажи электроэнергии и мощности за октябрь - декабрь 2010 г. в сумме 47 228 195 руб.	Решением суда от 20.06.2011 г. сумма долга взыскана в полном объеме	Низкая (В случае обжалования решения суда)
5	Арбитражный суд Ярославской области	Истец: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»  Ответчик: ООО «Энергостроймонтаж»	Взыскание долга по договору подряда в размере 37 460 222,53 рублей	Направлено исковое заявление. Судебное заседание не назначено	средняя
6	Арбитражный суд г. Москвы	Истец: НП «ИНВЭЛ»  Ответчик: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Взыскание членских взносов в размере 11 227 500 рублей	Судебное заседание назначено на 18.08.2011г.	высокая

## 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.: **272 996 961 720**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **272 996 961 720**

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): **0.000293**

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 отчетного квартала, а также в отчетном квартале

Дата изменения размера УК: **14.06.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **1 000 000 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 000 000**

Размер доли в УК, %: **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: **17.11.2008**

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: **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: **18.12.2007**

Номер протокола: **№ 1791пр/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: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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:

**25.06.2009**

Номер протокола: **Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" № 3**

Дата изменения размера УК: **30.06.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **81 287 328 349.662262**

Структура УК до внесения изменений

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**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **272 996 961 720**

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: **15%**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **296 339 415**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **0.10855**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **135 221 000**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода:

Направления использования данных средств:

-

#### **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 с. 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: *отсутствует*

Место нахождения

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

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: *RAO Nordic Oy*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения

*Финляндия, г. Хельсинки, Таммасааренкату 3, 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: **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**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **13.6277**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **13.6277**

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 «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 (Freecom Trading Limited)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Место нахождения

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

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: **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: **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, %: **87.43**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.43**

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

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

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

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

Место нахождения

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

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

**1077ZX Нидерланды, 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: **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: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

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

Место нахождения

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

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.0159**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75.0159**

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: **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, %: **88.27**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **92.09**

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

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

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **59.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **67.87**

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

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

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**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.97**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **74.46**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"**

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

Место нахождения

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

ИНН: **7736520080**

ОГРН: **1057746557329**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50.92**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.92**

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

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

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**

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: **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**

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: **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: **INTER RAO Finance 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: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»**

Место нахождения

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

ИНН: **7704775342**

ОГРН: **1117746083432**

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»**

Место нахождения

**443100 Россия, Самара, Маяковского 15**

ИНН: **6315376946**

ОГРН: **1056315070350**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **32.44**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **32.44**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-6»**

Место нахождения

**603950 Россия, Нижний Новгород, Горького 117**

ИНН: **5257072937**

ОГРН: **1055230028006**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.08**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.08**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОГК-3»**

Место нахождения

**670034 Россия, р. Бурятия, г. Улан-Удэ, , пр. имени 50-летия Октября 28**

ИНН: **0326023099**

ОГРН: **1040302983093**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.93**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **81.93**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энел ОГК-5»**

Место нахождения

**620219 Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, пр. Ленина 38**

ИНН: **6671156423**

ОГРН: **1046604013257**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.43**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.43**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-11»**

Место нахождения

**630007 Россия, г. Новосибирск, ул. Советская 5**

ИНН: **5406323202**

ОГРН: **1055406226237**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **67.53**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **67.53**

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

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

Полное фирменное наименование: **Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации**

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

Место нахождения

**664025 Россия, Иркутская область, г. Иркутск, Сухэ-Батора 3**

ИНН: **3800000220**

ОГРН: **1023801003313**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.01**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.01**

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

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

Полное фирменное наименование: **Баширское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Баширэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Баширэнерго"**

Место нахождения

**450096 Россия, г. Уфа, Комсомольская 126**

ИНН: 0275000990

ОГРН: 1020202769146

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 22.29

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 22.42

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ТГК-11 Холдинг»*

Место нахождения

*119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3*

ИНН: 7729604902

ОГРН: 1087760000063

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 34.34

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 34.43

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «МОСЭНЕРГО»*

Место нахождения

*119526 Россия, Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3*

ИНН: 7705035012

ОГРН: 1027700302420

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 5.0501

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 5.0501

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОГК-6"*

Место нахождения

*119526 Россия, Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3*

ИНН: 6164232756

ОГРН: 1056164020769

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 13.2008

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 13.2008

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"*

Место нахождения

*734026 Таджикистан, г. Душанбе, Айни 24а*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 16.6639



Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **16.6639**

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

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

Полное фирменное наименование: ***Совместное общество с ограниченной ответственностью "Энергоконнект"***

Сокращенное фирменное наименование: ***СООО "Энергоконнект"***

Место нахождения

***220030 Беларусь, г. Минск, Карла Маркса 14 оф. 205***

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: ***Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "РазТЭС"***

Место нахождения

***378550 Армения, г. Раздан, Горцаранайин 1***

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

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскэнергосбыт"***

Место нахождения

***634034 Россия, г. Томск, ул. Котовского 19***

ИНН: ***7719263354***

ОГРН: ***1037719000384***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **31.27**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **28.27**

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

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Кубанская генерирующая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Кубанская генерирующая компания"***

Место нахождения

***Россия, г. Краснодар, ул. Трамвайная 13***

ИНН: ***2312128916***

ОГРН: ***1062309019805***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.25**

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

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

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

**компания"**

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

Место нахождения

**Россия, г. Краснодар, ул. Захарова 11А**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.26**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.26**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскэнергоремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскэнергоремонт "**

Место нахождения

**Россия, г. Томск, ул. Шевченко 44 стр. 35**

ИНН: **7017114707**

ОГРН: **1057000128107**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **22.28**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"**

Место нахождения

**194156 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-т Энгельса 27**

ИНН: **7802736711**

ОГРН: **1117847001470**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35.17**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35.17**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация "**

Место нахождения

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

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

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

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

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27 стр. 3**

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.02**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75.02**

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: **06.05.2011**

Вид и предмет сделки:

**Договор о приобретении акций.**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

Вид, категория ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Наименование эмитента	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,02809767 рубля
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-33498-E-002D
Дата государственной регистрации выпуска	16.11.2010
Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.	841 121 496 000 (восемьсот сорок один миллиард сто двадцать один миллион четыреста девяносто шесть тысяч) штук
Цена за 1 Аксию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)	0,0535 рубля

Общая сумма сделки, руб.	45 000 000 036,00 (сорок пять миллиардов тридцать шесть) рублей.
--------------------------	--

Срок исполнения обязательств по сделке: *до исполнения сторонами обязательств по договору.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – «Приобретатель».**

Размер сделки в денежном выражении: **45 000 000 036**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.76**

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: **418 288 678 000**

***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: **25.04.2011**

Дата составления протокола: **27.04.2011**

Номер протокола: **7**

Дата совершения сделки: **11.05.2011**

Вид и предмет сделки:

***Договор займа.***

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

***Договор займа, в соответствии с которым Заимодавец (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») передает Заемщику (ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал») денежные средства в размере до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации, а Заемщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договоре срок. Денежные средства по Договору предоставляются Заемщику траншами на основании письменных заявок Заемщика. Транши предоставляются сроком до 01 января 2013 года. Сумма займа: до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации. Процентная ставка: беспроцентный. Срок Договора: до 01 января 2013 года. Цель предоставления финансирования: для финансирования уставной деятельности Заемщика.***

***Заем частично предоставлен 11 мая 2011 года двумя траншами:***

***1 транш: 45 000 000 000,00 (Сорок пять миллиардов) рублей РФ;***

***2 транш: 36 750 000 000,00 (Тридцать шесть миллиардов семьсот пятьдесят миллионов) рублей РФ.***

Срок исполнения обязательств по сделке: ***до 01 января 2013 года.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Заимодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заемщик – ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».***

Размер сделки в денежном выражении: **81 750 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **19.54**

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:

418 288 678 000

*Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента*

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **21.02.2011**

Дата составления протокола: **24.02.2011**

Номер протокола: **6**

#### 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): **9 716 000 000 000**

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: **7 958 113 845 013**

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
16.11.2010	1-03-33498-E-002D

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)**

#### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

#### **8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

### **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**

#### **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 РФ предусмотрен льготный режим налогообложения в РФ, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

С 1 января 2011 законодательно определено, что при удержании налога с иностранных организаций, получивших доходы от источников в Российской Федерации, перечислить налог в бюджет налоговому агенту необходимо не позднее следующего дня после выплаты дохода (п. п. 2 и 4 ст. 287, п. 1 ст. 310 НК РФ), то есть срок уплаты налога сократился.

### 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 местопребывание 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 возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 месяцев подряд (п.2 ст.207 НК РФ).

## 2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 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 2 квартале 2011 года

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям (векселям)	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	15%	15%	9%	15%

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.

При этом для отнесения ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок к обращающимся и не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг осуществляется на дату реализации ценной бумаги, финансового инструмента срочных сделок, включая получение суммы вариационной маржи и премии по контрактам, если иное не предусмотрено ст. 214.1 НК РФ.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

При этом, в целях ст. 214 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 расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами или по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего



вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода и включаются в расходы при определении финансового результата налоговым агентом по окончании налогового периода, а также в случае прекращения действия до окончания налогового периода последнего договора налогоплательщика, заключенного с лицом, выступающим налоговым агентом в соответствии с ст. 214.1 НК РФ. Если в налоговом периоде, в котором осуществлены указанные расходы, доходы соответствующего вида отсутствуют, то расходы принимаются в том налоговом периоде, в котором признаются доходы.

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 ст. 214.1 НК РФ. 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 ст. 214.1 НК РФ 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.

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).

#### *4. 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 апостилом.

## **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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *Годовое общее собрание акционеров (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**

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Собрание акционеров эмитента**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2011**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **17.05.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: **№8**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000015**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **150 015 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

***Обязательство по выплате доходов по эмиссионным ценным бумагам должно быть исполнено эмитентом в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.***

***Дата окончания срока - 23.08.2011г.***

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

***денежная форма выплаты***

***Решения о выплате дивидендов за 2005, 2007, 2008, 2009 гг. Эмитентом не принимались.***

**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**

***Доля участия лица в уставном капитале эмитента в п. 3.5, 5.2.1, 5.2.2, 5.2.3. указана по состоянию на 30.06.2011 г.***

**8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**

**8.11.1. Сведения о представляемых ценных бумагах**

**8.11.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг**