

Утверждено 16 сентября 2009 года
Решением Совета директоров
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Протокол № 18 от 21 сентября 2009 года

Зарегистрировано « 29 ОКТ 2009 » 2009 г.

Государственный регистрационный номер

1-03-33498-Е

Заместитель руководителя



Федеральная служба по финансовым рынкам

С.В. Харин

Исполнение должности и подпись уполномоченного
лица регистрирующего органа)

Предъявитель регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество

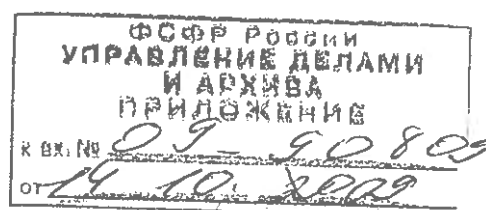
«ИНТЕР РАО ЕЭС»

*обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02809767
рубля каждая в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре
миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук*

*Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом
для раскрытия информации – www.interra.ru*

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии
с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ
ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ
БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО
ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ



Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2006 г. и соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ»

Генеральный директор ЗАО «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ»

22 сентября 2009 г.



Борисов В.М.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2007 г. и 2008 г. и соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Генеральный директор ЗАО «ЭНПИ Консалт»

22 сентября 2009 г.



Нестеров А.А.

Настоящим подтверждается достоверность и полнота всей информации, содержащейся в настоящем проспекте ценных бумаг, за исключением части, подтвержденной аудитором.

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг:

Открытое акционерное общество

«ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ»,

Лицензия на осуществление брокерской деятельности:

номер лицензии: 077-06234-100000 от 9 сентября 2003 г.;

без ограничения срока действия.

Лицензия на осуществление дилерской деятельности:

номер лицензии: 077-06242-010000 от 9 сентября 2003 г.;

без ограничения срока действия.

Генеральный директор ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ».

22 сентября 2009 г.



Снежко А.А.

Председатель Правления

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

22 сентября 2009 г.

Главный бухгалтер

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

22 сентября 2009 г.



Дод Е.В.

Чеснокова А.О.

Оглавление

Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента:	8
1.2. Сведения о банковских счетах Эмитента:	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента:	11
1.4. Сведения об оценщике эмитента:	18
1.5. Сведения о консультантах эмитента	18
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	19
II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг	20
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	20
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг:	20
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	20
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	20
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	20
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	21
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг	21
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	21
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	21
III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	23
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	23
3.2. Рыночная капитализация эмитента	25
3.3. Обязательства эмитента	25
3.3.1. Кредиторская задолженность	25
3.3.2. Кредитная история эмитента	27
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	33
3.3.4. Прочие обязательства эмитента	33
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	33
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	33
3.5.1. Отраслевые риски	35
3.5.2. Страновые и региональные риски	36
3.5.3. Финансовые риски	37
3.5.4. Правовые риски	40
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	42
3.5.6. Банковские риски	43
IV. Подробная информация об эмитенте	44
4.1. История создания и развитие эмитента	44
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	44
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	44
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	44
4.1.4. Контактная информация	47
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	48
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента	48
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	49
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	49
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	49
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	52
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	54
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	55
4.2.6. Совместная деятельность эмитента	58
4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	58
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	59
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	59
4.3. Планы будущей деятельности эмитента	59
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	60

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	60
4.6. 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	70
4.6.1. Основные средства	70
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	74
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	74
5.1.1. Прибыль и убытки	74
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	77
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	77
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	79
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	79
5.3.2. Финансовые вложения эмитента	82
5.3.3. Нематериальные активы эмитента	83
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	84
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	84
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	86
5.5.2. Конкуренты эмитента	89
VI. 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	90
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	90
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	95
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	131
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	132
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	136
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	144
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	144
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	145
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	146
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	146
7.2. 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	146
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	148
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	148
7.5. 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	148
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	149
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	150
VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	153
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	153
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	153
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	154
8.4. Сведения об учетной политике эмитента	154
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	154
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	155
8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	156
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг	157
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах	157
9.1.1. Общая информация	157

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг.	158
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	158
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	158
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента.	159
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.	163
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг.	163
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	163
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	163
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг	163
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.	164
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	165
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	165
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	165
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	166
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	166
10.1.5. 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	168
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	170
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	176
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	176
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	177
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	177
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	177
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	177
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	178
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	179
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	183
10.10. Иные сведения	184
Приложение I. Бухгалтерская отчетность эмитента за 2006 год	185
Приложение II. Бухгалтерская отчетность эмитента за 2007 год	208
Приложение III. Бухгалтерская отчетность эмитента за 2008 год	232
Приложение IV. Бухгалтерская отчетность эмитента за I полугодие 2009 года	269
Приложение V. Консолидированная МСФО отчетность за 2008 год	273
Приложение VI. Учетная политика эмитента на 2006 – 2009 годы	356

Введение

а) Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта ценных бумаг:

I. Вид, категория (тип) иные идентификационные признаки ценных бумаг: *акции обыкновенные именные бездокументарные (далее – акции);*

Количество размещаемых ценных бумаг: *2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук;*

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *0,02809767 рубля;*

Сроки размещения ценных бумаг: *все размещённые акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая конвертируются в акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая на 7 (седьмой) день с даты государственной регистрации выпуска акций;*

Порядок размещения ценных бумаг: *все размещённые акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая конвертируются в акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая на 7 (седьмой) день с даты государственной регистрации выпуска акций.*

Одна акция номинальной стоимостью 0,1 рубля конвертируется в одну акцию номинальной стоимостью 0,02809767 рубля.

При размещении акций, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля путём конвертации в них акций номинальной стоимостью 0,1 рубля последние одновременно погашаются (аннулируются);

Цена размещения: *ценные бумаги, в отношении которых регистрируется настоящий Проспект ценных бумаг, размещаются путём конвертации в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью. Для данного способа размещения сведения о цене размещения не указываются;*

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): *настоящий Проспект ценных бумаг не регистрируется в отношении облигаций;*

Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): *настоящий Проспект ценных бумаг не регистрируется в отношении конвертируемых ценных бумаг.*

б) Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта (в случае регистрации проспекта ценных бумаг впоследствии (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг):

Настоящий проспект регистрируется в отношении размещаемых ценных бумаг, подробные сведения о которых приведены в разделах II и IX настоящего Проспекта ценных бумаг.

в) Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Цель эмиссии: уменьшение уставного капитала Эмитента путём уменьшения номинальной стоимости акций Эмитента осуществляется с целью приведения в соответствие размера уставного капитала Эмитента со стоимостью чистых активов Эмитента;

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг: в результате размещения ценных бумаг Эмитент не получает денежных или иных средств.

г) Иная информация, которую эмитент считает необходимой указать во введении:

Оценки и прогнозы, содержащиеся в настоящем Проспекте ценных бумаг, даны по состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Советом директоров Эмитента. Эмитент отказывается от каких-либо обязательств по обновлению или пересмотру включенных в настоящий Проспект ценных бумаг оценок и прогнозов с целью отражения изменений в соответствующих ожиданиях Эмитента или изменениях событий, условий и обстоятельств, на которых они основаны.

Настоящий проспект ценных бумаг 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 проспекте ценных бумаг.

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 проспект

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента:

Состав Совета директоров Эмитента:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров Эмитента	Год рождения
1	Аношко Николай Александрович	1950
2	Дод Евгений Вячеславович	1973
3	Кириенко Сергей Владиленович	1962
4	Ковальчук Борис Юрьевич	1977
5	Кравченко Вячеслав Михайлович	1967
6	Курцер Григорий Маркович	1980
7	Маслов Сергей Владимирович	1960
8	Петров Юрий Александрович	1947
9	Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
10	Сечин Игорь Иванович	1960
11	Шматко Сергей Иванович	1966

Председатель Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Сечин Игорь Иванович.

Состав коллегиального исполнительного органа Эмитента (Правления):

№ п/п	Фамилия, имя, отчество члена Правления Эмитента	Год рождения
1	Дод Евгений Вячеславович	1973
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957
3	Иванов Тимур Вадимович	1975
4	Мантров Михаил Алексеевич	1965
5	Микалаюнас Дангирас	1966
6	Никитин Александр Валерьевич	1966
7	Толстогузов Сергей Николаевич	1964
8	Шаров Юрий Владимирович	1959
9	Рижинашвили Джордж Ильич	1981
10	Румянцев Сергей Юрьевич	1956

Сведения о лице, занимающем должность (исполняющем функции) единоличного исполнительного органа Эмитента (Председатель Правления).

№ п/п	Фамилия, имя, отчество Председателя Правления Эмитента	Год рождения
1	Дод Евгений Вячеславович	1973

1.2. Сведения о банковских счетах Эмитента:

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

Сокращенное фирменное наименование: Сбербанк России ОАО

Место нахождения: 117997, Москва, ул. Вавилова, д.19

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

№ корреспондентского счета: 30101810400000000225

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810600020106051	Расчетный	Рубли
40702840900020106051	Текущий	USD
40702978500020106051	Текущий	EUR

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Коммерцбанк (Евразия)» г. Москва

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»

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

ИНН: 7710295979

БИК: 044525105

№ корреспондентского счета: 30101810300000000105

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810900002001006	Расчетный	Рубли
40702840200002001006	Текущий	USD
40702978800002001006	Текущий	EUR

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЮниКредит Банк»

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

ИНН: 7710030411

БИК: 044525545

№ корреспондентского счета: 30101810300000000545

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810000010146314	Расчетный	Рубли
40702810600011073624	Для расчетов по корп. картам	Рубли
40702840600010146315	Текущий	USD

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

№ корреспондентского счета: 30101810200000000823

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810792000000704	Расчетный	Рубли
40702840092000000704	Текущий	USD
40702978692000000704	Текущий	EUR
40702949692000000704	Текущий	TRY

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

Сокращенное фирменное наименование: Внешэкономбанк

Место нахождения: 107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д.9

ИНН: 7750004150

БИК: 044525060

№ корреспондентского счета: 30101810500000000060

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810280794030917	Расчетный	Рубли
40702840580794030917	Текущий	USD
40702978180794030917	Текущий	EUR

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Банк ВТБ»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Банк ВТБ»

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

ИНН: 7702070139

БИК: 044525187

№ корреспондентского счета: 3010181070000000187

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810600030003686	Расчетный	Рубли
40702840300030002193	Расчетный	USD

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Натиксис Банк»

Сокращенное фирменное наименование: «Натиксис Банк (ЗАО)»

Место нахождения: 125047, Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д.23, стр. 1

ИНН: 7744001810

БИК: 044525512

№ корреспондентского счета: 30101810100000000512

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810200000000686	Расчетный	Рубли
40702840500000000686	Текущий	USD
40702978100000000686	Текущий	EUR

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «АЛЬФА-БАНК»

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

ИНН: 7728168971

БИК: 044525593

№ корреспондентского счета: 30101810200000000593

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810101200001208	Основной	Рубли
40702810401200001209	Торговый	Рубли
40702810801200005083	Основной	Рубли
40702810101200005084	Торговый	Рубли
40702810101200001703	Расчетный	Рубли
40702840701200000349	Расчетный	USD
40702978701200000101	Расчетный	EUR

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, ул. Павелецкая пл., д.2, стр. 2

ИНН: 7707115538

БИК: 044525351

№ корреспондентского счета: 30101810400000000351

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810500101100256	Расчетный	Рубли
40702840100102100256	Расчетный	USD
40702978300104100256	Расчетный	EUR

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

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

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

ИНН: 7706092528

БИК: 044525985

№ корреспондентского счета: 30101810300000000985

№ счета	Тип счета (расчетный, текущий, депозитный, пр.)	Валюта счета
40702810700000002779	Расчетный	Рубли
40702840100000000558	Расчетный	USD
40702978700000000325	Расчетный	EUR

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента:

Сведения об аудитор (аудиторах), осуществивших независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет:

1.3.1. Закрытое акционерное общество «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ» было утверждено аудитором Эмитента на 2006 год решением единственного акционера ОАО «Сочинская ТЭС» от 02.06.2006 (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1469 от 02.06.2006).

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ»**

Место нахождения аудиторской организации: **Россия, 129164, г. Москва, ул. Ярославская, д. 4**

Телефон: **(495) 265-20-36**

Факс: **(495) 265-20-45**

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

Данные о лицензии аудитора на осуществление аудиторской деятельности:

Лицензия № Е 003505 на осуществление аудиторской деятельности выдана Министерством финансов Российской Федерации 04.03.2003 г. сроком до 04.03.2013 г.

ЗАО «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ» является членом Московской Аудиторской Палаты.

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчётности эмитента:

Аудитором проведена независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2006 год.

Аудитор (Закрытое акционерное общество «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ») независим от Эмитента.

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

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **аудитор не имеет доли участия в уставном капитале эмитента;**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений и родственных связей с аудитором;**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.**

Меры, предпринимаемые эмитентом и аудитором для снижения указанных факторов:

Эмитент и аудитор действуют в рамках действующего законодательства, в частности в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (в редакции Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно ст. 12 которого аудит не может осуществляться:

- 1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- 2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);
- 3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- 4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- 5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);
- 6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Основной мерой, предпринятой эмитентом и аудитором для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона "Об аудиторской деятельности"; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *процедура проведения тендера по выбору аудитора отсутствовала;*

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

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

В соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня общего собрания акционеров, в том числе предложение об утверждении аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 86 ФЗ «Об акционерных обществах» аудитор Эмитента утверждается общим собранием акционеров Эмитента. Решение об утверждении аудитора Эмитента принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в собрании.

Утвержденный общим собранием акционеров аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторами за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут

быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита. В соответствии с пп. 8 п. 12.1. Устава Эмитента Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2006 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчётности эмитента:

Размер вознаграждения аудитору за проведение проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 год определен решением Совета директоров Эмитента (Протокол № 51 от 21.08.2006).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору, по итогам проверки бухгалтерской отчетности за 2006 год составил 318 600 рублей, т.ч. НДС.

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ЭНПИ Консалт»*

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

Телефон: *(495) 954-47-26*

Факс: *(495) 954-11-52*

Адрес электронной почты: npg@npg.ru

Данные о лицензии аудитора на осуществление аудиторской деятельности:

Лицензия № Е 004289 на осуществление аудиторской деятельности выдана Министерством финансов Российской Федерации 15.05.2003 г. сроком до 15.05.2013 г.

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

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

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчётности эмитента:

Годовое Общее собрание акционеров Эмитента 25.06.2008 г. приняло решение утвердить аудитором на 2008 год, предложенную Советом директоров Эмитента кандидатуру: ЗАО «ЭНПИ Консалт».

В соответствии с заключенным договором, аудитор проводил аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за период с 01.01.2008 по 31.12.2008 год по российским стандартам ведения бухгалтерского учета.

Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» также являлось аудитором Эмитента в 2007 г.

Аудитор (Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт») независим от Эмитента.

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

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: *аудитор не имеет доли участия в уставном капитале*

эмитента;

предоставление заемных средств аудитором (должностным лицам аудитора) эмитентом: **эмитент не предоставлял заемных средств аудитором (должностным лицам аудитора);**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений и родственных связей с аудитором;**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.**

Меры, предпринимаемые эмитентом и аудитором для снижения указанных факторов:

Эмитент и аудитор действуют в рамках действующего законодательства, в частности в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (в редакции Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно ст. 12 которого аудит не может осуществляться:

1) аудиторскими организациями, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторскими организациями, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

3) аудиторскими организациями, руководителями и иными должностными лицами которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

4) аудиторскими организациями, руководителями и иными должностными лицами которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона "Об аудиторской деятельности"; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **процедура проведения тендера по выбору аудитора отсутствовала;**

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

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

В соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня общего собрания акционеров, в том числе предложение об утверждении аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 86 ФЗ «Об акционерных обществах» аудитор Эмитента

утверждается общим собранием акционеров Эмитента. Решение об утверждении аудитора Эмитента принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в собрании.

Утвержденный общим собранием акционеров аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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

В соответствии с Уставом Эмитента размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Эмитента.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2007 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчётности эмитента:

Размер вознаграждения за проведение проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2007 год определен решением Совета директоров Эмитента (Протокол № 62 от 16.08.2007).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору, по итогам проверки бухгалтерской отчетности за 2007 год составил 600 000 рублей, без учета НДС.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2008 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчётности эмитента:

Размер вознаграждения за проведение проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2008 год определен решением Совета директоров Эмитента (Протокол № 4 от 31.07.2008) в размере 5 000 000 (Пять миллионов) рублей (без учета НДС).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору, по итогам проверки бухгалтерской отчетности за 2008 год составил 5 000 000 (Пять миллионов) рублей, без учета НДС.

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Место нахождения аудиторской организации: *115054, Москва, Россия, Космодамианская*

набережная. 52, стр.5

Телефон: (495) 967-60-00

Факс: (495) 967-60-01

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

Данные о лицензии аудитора на осуществление аудиторской деятельности:

Лицензия № Е 000376 на осуществление аудиторской деятельности выдана Министерством финансов Российской Федерации 20.05.2002 г. сроком до 20 мая 2012 года.

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчётности эмитента:

2008 год.

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

ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» – крупнейшая в мире международная организация, предлагающая профессиональные услуги в области консалтинга и аудита и входящая в Большую Четверку аудиторских компаний. В настоящее время компания занимает лидирующие позиции в России и мире в области оказания аудиторских услуг.

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

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

*наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **аудитор не имеет доли участия в уставном капитале эмитента;***

*предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);***

*наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений и родственных связей с аудитором;***

*сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.***

Меры, предпринимаемые эмитентом и аудитором для снижения указанных факторов:

Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства, в частности в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ "Об аудиторской деятельности" (в редакции Федеральных законов от 14.12.2001 N 164-ФЗ, от 30.12.2001 N 196-ФЗ), согласно ст. 12 которого аудит не может осуществляться:

1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации

являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

б) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона "Об аудиторской деятельности"; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

Процедура одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора.

В соответствии с условиями конкурса:

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

- Финансовое предложение должно включать стоимость (цену) услуг аудитора, - включая все накладные расходы, в течение первого года проведения аудита – в российских рублях. Стоимость (цена) услуг аудитора в течение второго и третьего годов проведения аудита определяется исходя из стоимости (цены) аудита предшествующего года, скорректированной с учетом следующих показателей:

** Индекс инфляции по данным Росстата РФ;*

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

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

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

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору по итогам 2008 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учёта и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента в соответствии с международными стандартами МСФО:

Размер вознаграждения аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента, составленной по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за 2008 г., определен в размере 52 100 тыс. руб. (без учета НДС).

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Сведения о привлечении эмитентом оценщика для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг: *не привлекался.*

Сведения о привлечении эмитентом оценщика для определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям Эмитента с залоговым обеспечением: *Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций.*

Сведения о привлечении эмитентом оценщика для оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг: *Эмитентом оценщик не привлекался.*

Информация об услугах по оценке, оказываемых (оказанных) оценщиком: *отсутствует по вышеизложенным причинам.*

Сведения об оценщике эмитента, являющегося акционерным инвестиционным фондом: *Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.*

1.5. Сведения о консультантах эмитента:

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, подписавший проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также проспект ценных бумаг, зарегистрированный ФСФР России 18.03.2008 г.:

Полное фирменное наименование финансового консультанта: *Открытое акционерное общество «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ».*

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

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

Контактные телефоны: *(495) 545-35-35.*

Факс: *(495) 644-43-13.*

Адрес страницы в сети «Интернет», которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: *<http://www.eufn.ru/>;*

Адреса электронной почты: *shapedko@eufn.ru, chap@eufn.ru*

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию:

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности

Номер лицензии: *№ 077-06234-100000*

Дата выдачи: *9 сентября 2003 г.*

Срок действия: *без ограничения срока действия.*

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

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности

Номер лицензии: *№ 077-06242-010000*

Дата выдачи: *9 сентября 2003 г.*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

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

Услуги, оказываемые консультантом:

Услуги по подготовке проспекта ценных бумаг.

Мониторинг раскрытия информации Эмитентом.

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

Финансовый консультант не отвечает за достоверность информации, раскрываемой Эмитентом.

Финансовый консультант осуществляет мониторинг раскрытия Эмитентом информации в следующих формах:

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

По состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг между указанным финансовым консультантом на рынке ценных бумаг (связанными с ним лицами) и Эмитентом (связанными с ним лицами) также существуют следующие обязательства:

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 именованным 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 80 000 (восемьдесят тысяч) рублей, 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 20 000 (двадцать тысяч) рублей, 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 именованным 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 80 000 (восемьдесят тысяч) рублей (включая НДС 18% - 12 203 рубля 39 копеек).

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Главный бухгалтер ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: **Чеснокова Александра Олеговна**

год рождения: **1961**

основное место работы и должность: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», главный бухгалтер.**

Телефон: **+7 (495) 967-05-27**

Иные лица, подписавшие Проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, **отсутствуют.**

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид размещаемых ценных бумаг: *акции именные*

Категория (тип) размещаемых акций: *обыкновенные*

Форма размещаемых ценных бумаг: *бездокументарные*

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами и опционами эмитента.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг:

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *0,02809767 рубля.*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук.*

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *63 897 300 359,60641971 рублей.*

Одновременно с размещением акций Эмитент не планирует предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа).

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг: *все размещённые акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая конвертируются в акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая на 7 (седьмой) день с даты государственной регистрации выпуска акций.*

Способ размещения ценных бумаг: *конвертация акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью.*

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *иных существенных условий размещения ценных бумаг нет.*

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

Одновременно с размещением акций Эмитента не планируется предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации, посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещённые (находящиеся в обращении) обыкновенные именные акции эмитента.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме «сообщения о дате начала размещения ценных бумаг» в следующие сроки

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице в сети «Интернет» по адресу www.interrao.ru - не позднее чем за 4 дня до даты начала размещения ценных бумаг.

Сообщение о начале размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты конвертации акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью:

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1 дня;
- на странице в сети "Интернет" по адресу www.interrao.ru - не позднее 2 дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты конвертации акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью:

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1 дня;
- на странице в сети «Интернет» по адресу www.interrao.ru - не позднее 2 дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

После государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитент публикует сообщение о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о его государственной регистрации на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1 дня;
- на странице в сети «Интернет» по адресу www.interrao.ru - не позднее 2 дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей.

В срок не более 2 дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент опубликует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» по адресу www.interrao.ru

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу www.interrao.ru не менее 6 месяцев с даты истечения срока для его опубликования в сети «Интернет», а если он будет опубликован в сети Интернет после истечения такого срока – с даты его опубликования в сети «Интернет».

Начиная с даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить его копии по следующим адресам:

123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7.

Тел.: +7(495) 967-05-27;

Страница в сети «Интернет»: www.interrao.ru

Копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг предоставляются владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за последние 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчётный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Наименование показателя	Ед.измер	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	1 полугодие 2009 года
Стоимость чистых активов эмитента	тыс. руб.	2 471 074	1 017 236	4 364 346	4 364 471	63 897 311	64 340 279
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам	%	2,9%	0,0%	0,0%	13,3%	35,8%	49,7%
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	%	4,4%	335,8%	1,8%	18,2%	15,2%	15,1%
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	%	5,8%	1226,1%	39,6%	86,5%	34,5%	21,0%
Уровень просроченной задолженности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	раз	0,01	2,5	3,8	3,0	1,7	1,1
Доля дивидендов в прибыли	%	0%	0%	95,0%	0%	0%	0%
Производительность труда	тыс. руб./чел.	56	3128	3970	4639	28 290	11 944
Амортизация к объему выручки	%	16,6%	32,5%	30,7%	27,2%	4,5%	5,8%

Примечание: Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Анализ платежеспособности, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В связи с состоявшимся 01.05.2008 года первым этапом реорганизации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в форме присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» следующих обществ: ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», и последующим вторым этапом реорганизации Общества 01.07.2008 года в форме присоединения ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» произошло значительное увеличение чистых активов эмитента, что делает нецелесообразным экономический анализ приведенных показателей за 2008 год в сравнении с аналогичными периодами (предшествующими годами), а также показателей за 1 полугодие 2008 г. и 1 полугодие 2009 г. соответственно. Таким образом, далее сравниваются показатели 2004 – 2007 гг.

1. Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2004 г. – 2 471 074 тыс. руб., на 31.12.2005 г. – 1 017 236 тыс. руб., на 31.12.2006 г. – 4 364 346 тыс. руб.; на 31.12.2007 г. – 4 374 934 тыс. руб.

Стоимость чистых активов эмитента уменьшилась на 1 453 764 тыс. руб. в 2005 г. по сравнению с 2004 г., в 2006 г. по сравнению с 2005 г. выросла на 3 347 110 тыс. руб., в 2007 г. по сравнению с 2006 г. увеличилась на 125 руб.

2. 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.

Показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам на 31.12.2004 г. – 2,9 %, на 31.12.2005 г. – 0 %, на 31.12.2006 г. – 0 %, на 31.12.2007 г. – 13,3%.

Показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу на 31.12.2005 г. по сравнению с показателем на 31.12.2004 г. уменьшился на 2,9 %; на 31.12.2006 г. по сравнению с показателем на 31.12.2005 г. не изменился; на 31.12.2007 г. по сравнению с показателем на 31.12.2006 г. увеличился на 13,3%.

Рост показателя в 2007 году по сравнению с предыдущим отчетным периодом свидетельствует о снижении финансовой независимости эмитента.

3. Показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам на 31.12.2004 г. – 4,4 %, на 31.12.2005 г. – 335,8 %, на 31.12.2006 г. – 1,8 %; на 31.12.2007 г. – 18,2 %.

Показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам на 31.12.2005 г. по сравнению с показателем на 31.12.2004 г. увеличился на 331,4 %; на 31.12.2006 г. по сравнению с показателем на 31.12.2005 г. уменьшился на 334,0 %; на 31.12.2007 г. по сравнению с показателем на 31.12.2006 г. увеличился на 16,4%.

Показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам за 2007 г. по сравнению с показателем 2006 г. увеличился на 16,4%, что обусловлено незначительным увеличением краткосрочных обязательств.

4. Покрытие платежей по обслуживанию долгов – важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий способность предприятия отвечать по своим обязательствам.

Покрытие платежей по обслуживанию долгов чистой прибылью и амортизационными отчислениями на 31.12.2004 г. – 5,8 %, на 31.12.2005 г. – 1226,1 %, на 31.12.2006 г. – 39,6 %; на 31.12.2007 г. – 86,5%.

Покрытие платежей по обслуживанию на 31.12.2005 г. по сравнению на 31.12.2004 г. увеличился на 1220,3 %; на 31.12.2006 г. по сравнению на 31.12.2005 г. уменьшился на 1186,5 %; на 31.12.2007 г. по сравнению на 31.12.2006 г. увеличился на 46,9%.

Рост данного показателя является положительным фактором, показывающим, что способность предприятия отвечать по своим обязательствам возросла.

5. Оборачиваемость дебиторской задолженности, отражающая число оборотов, совершенных дебиторской задолженностью за год, составила в 2004 г. – 0,01 раз, в 2005 г. – 2,5 раза, в 2006 г. – 3,8 раза, в 2007 г. – 3 раза.

Оборачиваемость дебиторской задолженности, отражающая число оборотов, совершенных дебиторской задолженностью за год на 31.12.2005 г. по сравнению с показателем оборачиваемости на 31.12.2004 г. увеличилась на 2,49 раза; на 31.12.2006 г. по сравнению с показателем оборачиваемости на 31.12.2005 г. увеличилась на 1,3 раза; на 31.12.2007 г. по сравнению с показателем оборачиваемости на 31.12.2006 г. уменьшилась на 0,8 раза.

6. По итогам деятельности за 2004, 2005, 2006, 2007, 2008 годы и 1 полугодие 2009 года решение о начислении дивидендов не принималось.

По итогам деятельности за 2006 г. Решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», осуществляющим функции общего собрания акционеров Эмитента, принято решение о выплате дивидендов в размере 2 341 750,24 руб.

Доля дивидендов в прибыли по итогам 2006 г. составила – 45 %.

7. Производительность труда в 2004 г. – 56 тыс. руб./чел.; в 2005 г. составила – 3 128 тыс. руб./чел.; в 2006 г. – 3 970 тыс. руб./чел.; в 2007 г. – 4 639 тыс. руб./чел.

Производительность труда в 2005 г. по сравнению с 2004 г. увеличилась на 3 072 тыс. руб./чел.; в 2006 г. по сравнению с 2005 г. увеличилась на 842 тыс. руб./чел., в 2007 г. по сравнению с 2006 г. увеличилась на 669 тыс. руб./чел.

Динамика производительности труда: в 2005 г. по сравнению с 2004 г. – выросла в 55,9 раз.; в 2006 г. по сравнению с 2005 г. – выросла в 1,3 раза, в 2007 г. по сравнению с 2006 г. – выросла в 1,2 раза.

8. Отношение амортизации к объему выручки за 2004 г. – 16,6%; за 2005 г. – 32,5 %; за 2006 г. – 30,7 %; за 2007 г. – 27,2 %.

Отношение амортизации к объему выручки на 31.12.2005 г. по сравнению с показателем на 31.12.2004 г. увеличилось на 15,9 %; на 31.12.2006 г. по сравнению с показателем на 31.12.2005 г. уменьшилось на 1,8 %; на 31.12.2007 г. по сравнению с показателем на 31.12.2006 г. уменьшилось на 22,7%.

На основании экономического анализа динамики рассчитанных показателей можно сделать вывод о том, что финансовое положение эмитента в рассматриваемом периоде является устойчивым.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, с указанием сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 01.11.2002. Следовательно, информация о рыночной капитализации приводится за 2004, 2005, 2006, 2007, 2008 годы, а также за 1 полугодие 2009 года.

До 2008 года рыночная капитализация Эмитента не рассчитывается, так как акции Эмитента не котировались на бирже.

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

Рыночная капитализация Эмитента по котировкам ММВБ на 31.12.2008 г. составляла 14 326 917 224 рубля

(рыночная цена акции – 0,0063 руб.; количество акций – 2 274 113 845 013 шт.).

Рыночная капитализация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по котировкам ММВБ на 30.06.2009 г. составляла 52 986 852 589 рублей

(рыночная цена акции – 0,0233 руб.; количество акций – 2 274 113 845 013 шт.).

Дата	Рыночная капитализация, тыс. руб.
31.12.2004	-
31.12.2005	-
31.12.2006	-
31.12.2007	-
31.12.2008	14 326 917
30.06.2009	52 986 853

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности эмитента (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Информация об общей сумме кредиторской задолженности Эмитента:

Наименование показателя	На 31.12.2004	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Общая сумма кредиторской задолженности эмитента, тыс. руб.	3 021	3 399	64 017	823 626	22 894 922
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	-	-	-	-	-

<i>Кредиторская задолженность</i>	<i>2008 год</i>		<i>1 полугодие 2009 года</i>	
<i>Наименование кредиторской задолженности</i>	<i>Срок наступления платежа</i>		<i>Срок наступления платежа</i>	
	<i>До одного года</i>	<i>Свыше одного года</i>	<i>До одного года</i>	<i>Свыше одного года</i>
<i>Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.</i>	<i>1 956 979</i>	<i>-</i>	<i>2 380 172</i>	<i>-</i>
<i>в том числе просроченная, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.</i>	<i>10 284</i>	<i>-</i>	<i>61 475</i>	<i>-</i>
<i>в том числе просроченная, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.</i>	<i>94 219</i>	<i>-</i>	<i>786 914</i>	<i>-</i>
<i>в том числе просроченная, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Кредиты, тыс. руб.</i>	<i>7 090 634</i>	<i>8 013 189</i>	<i>4 924 527</i>	<i>16 590 148</i>
<i>в том числе просроченные, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Займы, всего, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>в том числе просроченные, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>в том числе облигационные займы, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.</i>	<i>529 184</i>	<i>5 200 434</i>	<i>1 566 357</i>	<i>5 682 344</i>
<i>в том числе просроченная, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Итого, тыс. руб.</i>	<i>9 681 299</i>	<i>13 213 623</i>	<i>9 719 445</i>	<i>22 272 492</i>
<i>в том числе итого просроченная, тыс. руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

Кредитор, на долю которого приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за соответствующий отчетный период:

<i>Наименование</i>	<i>Сумма задолженности на 31.12.2008</i>	<i>Сумма задолженности на 30.06.2009</i>
<i>ЗАО "ЦФР" (Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов") Место нахождения Общества: Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб.,</i>	<i>1 116 837 тыс. руб. Просроченной кредиторской задолженности не имеется.</i>	<i>957 688 тыс. руб. Просроченной кредиторской задолженности не имеется.</i>

3.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

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

- **Изменение фирменного наименования ОАО «Сочинская ТЭС» на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированное 09.04.2008г.;**

- **Реорганизация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в форме присоединения к нему ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», состоявшаяся 01.05.2008г.;**

- **Реорганизация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в форме присоединения к нему ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», состоявшаяся 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 30.06.2009г., 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 г.)

Кредитная история ОАО «Сочинская ТЭС» с 01.01.2004г. по 30.04.2008г.

Кредитная история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 01.01.2004г. по 30.04.2008г.

Информация о договорах по кредитам и займам, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора:

Кредитная история ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 01.05.2008г. по 30.06.2009 г.

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Валюта	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Дата подписания договора	Срок кредита	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
1	кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	USD	50 000 000	24.06.2005	28.12.2009 ¹	без просрочки
2	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	2 000 000 000	25.04.2007	23.04.2010	без просрочки
3	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	50 000 000	24.09.2007	23.09.2008 ²	без просрочки

4	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	50 000 000	14.12.2007	21.03.2011	без просрочки
5	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	50 000 000	14.12.2007	19.12.2008	без просрочки
6	бридж-кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	130 000 000	29.02.2008	06.03.2009	без просрочки
7	кредитная линия	Commerzbank AG	USD	50 000 000	14.04.2008	14.04.2009	без просрочки
8	кредит	Commerzbank AG	USD	50 000 000	28.05.2008	29.05.2009	без просрочки
9	простой вексель	Брокерская компания «Регион»	USD	164 222 500	25.07.2008	24.10.2008 ³	без просрочки
10	кредит	ОАО «Внешэкономбанк»	USD	163 000 000	12.11.2008	12.11.2013	без просрочки
11	кредитная линия	«Газпромбанк» ОАО	EURO	220 000 000	15.01.2009	16.01.2012	без просрочки

Кредитная история ОАО «Сочинская ТЭС» (переименовано в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 09.04.2008г.) с 01.01.2004г. по 30.04.2008г.

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Валюта	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Дата подписания договора	Срок кредита	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
2003 год							
1	кредит	Юго-Западный Банк СБ РФ	рубли	378 800 000	20.10.2003	31.03.2004	без просрочки
2004 год							
2	кредит	Сбербанк России	рубли	450 000 000	30.04.2004	25.10.2004	без просрочки

3	кредит	Сбербанк России	рубли	550 000 000	28.06.2004	23.12.2004	без просрочки
4	кредит	Сбербанк России	рубли	450 000 000	20.07.2004	12.01.2005	без просрочки
5	кредит	Сбербанк России	рубли	200 000 000	26.07.2004	20.01.2005	без просрочки
6	кредит	Сбербанк России	рубли	200 000 000	18.08.2004	11.02.2005	без просрочки
7	кредит	Сбербанк России	рубли	150 000 000	20.09.2004	17.03.2005	без просрочки
8	кредит	Сбербанк России	рубли	100 000 000	19.10.2004	15.04.2005	без просрочки
9	простой вексель	ОАО РАО «ЕЭС России»	рубли	450 000 000	12.10.2004	19.11.2004 ⁴	без просрочки
10	простой вексель	ОАО «Межтопэнерго-банк»	рубли	550 000 000	22.10.2004	11.01.2005 ⁴	без просрочки
11	кредит	Сбербанк России	рубли	450 000 000	15.11.2004	12.05.2005	без просрочки
12	кредит	Сбербанк России	рубли	200 000 000	25.11.2004	20.05.2005	без просрочки
13	кредит	Сбербанк России	рубли	50 000 000	16.12.2004	10.06.2005	без просрочки
14	кредит	Сбербанк России	рубли	550 000 000	27.12.2004	23.06.2005	без просрочки

Кредитная история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (реорганизовано в порядке присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 01.05.2008) с 01.01.2004г. по 30.04.2008г.

№	Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Валюта	Сумма кредита (в соответствии с кредитным договором)	Дата подписания договора	Срок кредита	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
2003 год							
1	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	15 000 000 ⁵	19.06.2003	21.04.2004	без просрочки
2	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	15 000 000 ⁵	19.06.2003	21.04.2004	без просрочки
3	овердрафтный кредит	АКБ "Росбанк" (ОАО)	рубли	70 000 000 ⁶	30.06.2003	01.07.2004	без просрочки
4	овердрафтный кредит	Сбербанк России	рубли	210 000 000	27.08.2003	20.02.2004	без просрочки
2004 год							
5	овердрафтный кредит	Сбербанк России	рубли	110 000 000	26.02.2004	20.08.2004	без просрочки
6	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	30 000 000	04.03.2004	01.11.2004	без просрочки
7	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	1 000 000 000	27.05.2004	27.05.2005	без просрочки
8	кредитная линия	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	USD	45 000 000	21.09.2004	28.03.2006	без просрочки
9	кредит	Сбербанк России	рубли	699 430 000	09.12.2004	30.12.2004	без просрочки

10	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	30 000 000	17.12.2004	31.08.2005	без просрочки
2005 год							
11	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	2 000 000 000	29.03.2005	27.03.2006	без просрочки
12	кредит	Credit Suisse International (бывший Credit Suisse First Boston International)	USD	50 000 000	24.06.2005	28.12.2009 ¹	без просрочки
13	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	30 000 000	20.07.2005	30.04.2007	без просрочки
14	кредит	Банк внешней торговли (ОАО)	USD	65 000 000	21.07.2005	21.07.2006	без просрочки
15	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	15 000 000	22.12.2005	22.03.2009 ⁷	без просрочки
16	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	30 000 000	22.12.2005	24.12.2007 ⁷	без просрочки
2006 год							
17	бридж-кредит	Citibank	USD	24 000 000	17.02.2006	17.05.2006	без просрочки
18	кредит	Cloverie plc	USD	150 000 000	10.03.2006	13.03.2008	без просрочки
19	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	1 000 000 000	17.03.2006	14.03.2008	без просрочки
20	займ мазута	ОАО «Ириклинская ГРЭС»	рубли	60 770 000	28.08.2006	31.01.2007	без просрочки
2007 год							
21	возобновляемая кредитная линия	Сбербанк России	рубли	2 000 000 000	25.04.2007	23.04.2010	без просрочки

22	кредитная линия	АКБ «Росбанк» (ОАО)	USD	50 000 000	24.09.2007	23.09.2008 ²	без просрочки
23	1 часть - срочный кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	50 000 000	14.12.2007	21.03.2011	без просрочки
24	2 часть - кредитная линия	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	50 000 000	14.12.2007	19.12.2008	без просрочки
2008 год							
25	бридж-кредит	VTB Capital plc (бывший VTB Bank Europe plc)	USD	130 000 000	29.02.2008	06.03.2009	без просрочки
26	кредитная линия	Commerzbank AG	USD	50 000 000	14.04.2008	14.04.2009	без просрочки

¹ Задолженность была досрочно погашена 30.05.2008г.

² Задолженность была досрочно погашена 18.04.2008г

³ По предъявлении, но не ранее, задолженность погашена

⁴ Дата фактического погашения векселей

⁵ Общая сумма выборки по договорам №VK/078/03, RK/076/03 и VK/110/03 не должна превышать 15 000 000 долл.США

⁶ Максимальная сумма выборки в рамках овердрафтного кредита

⁷ Задолженность была досрочно погашена 21.12.2007г.

По состоянию на 30.06.2009 общая величина задолженности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по кредитам и займам составила 21 514 675 тыс.руб., в том числе долгосрочная часть 16 590 148 тыс.руб., краткосрочная 4 924 527 тыс.руб.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, тыс.руб.	Срок кредита	Наличие просрочки исполнения
Долгосрочные обязательства по кредитам и займам на 30.06.2009				
Кредит	VTB Capital plc	782 260	21.03.2011	Нет
Кредит	ОАО «Русь-Банк»	1 500 000	11.01.2011	Нет
Кредит	ОАО «Внешэкономбанк»	5 100 335	12.11.2013	Нет
Кредит	«Газпромбанк» ОАО	7 497 935	16.01.2012	Нет
Кредит	ОАО «Внешэкономбанк»	729 618	30.09.2018	Нет
Кредит	ОАО Сбербанк России	980 000	23.12.2010	Нет
Итого долгосрочных обязательств по кредитам и займам		16 590 148		
Краткосрочные обязательства по кредитам на 30.06.2009				
Кредит	VTB Capital plc (краткосрочная часть)	782 260	21.03.2011	Нет
Кредит	ОАО Сбербанк России	2 000 000	23.04.2010	Нет
Кредит	«Газпромбанк» ОАО (краткосрочная часть)	2 142 267	16.01.2012	Нет
Итого краткосрочных обязательств по кредитам и займам		4 924 527		
ИТОГО		21 514 675		

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного 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 завершеного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций:

С даты регистрации Эмитента в качестве юридического лица до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг эмиссия облигаций Эмитентом не осуществлялась.

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, за 5 последних завершеного финансовых лет либо на дату окончания каждого завершеного финансового года, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет: *обязательства отсутствуют.*

Информация о каждом из обязательств эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершеного финансовый год и последний завершеного отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющего не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения: *обязательства отсутствуют.*

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

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:

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, отсутствуют.

По состоянию на 30.06.2009 г. у Эмитента нет прочих выданных Обязательств эмитента.

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

Цель эмиссии:

Уменьшение уставного капитала Эмитента путём уменьшения номинальной стоимости обыкновенных акций Эмитента осуществляется с целью приведения в соответствие размера уставного капитала Эмитента со стоимостью чистых активов Эмитента.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

В результате размещения ценных бумаг Эмитент не получает денежных или иных средств. Эмитент не размещает ценные бумаги с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств эмитента.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Развивающиеся рынки, в частности, рынок РФ, характеризуются более высоким, чем для развитых рынков, уровнем рисков, включая значительные правовые, экономические и политические риски. В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков исполнения обязательств. Необходимо учитывать, что национальные экономики в период реформ, такие

как экономика РФ, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть.

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

Рыночная цена Акции в момент времени может не отражать стоимость соответствующих инвестиций в акции Эмитента. Рыночная цена на Акции может значительно колебаться под воздействием различных факторов, многие из которых неподконтрольны Эмитенту.

Так, на рыночную цену Акции могут влиять следующие факторы:

- изменения в результатах деятельности Эмитента за отчетный период;
- отклонение финансовых результатов деятельности Эмитента от ожиданий фондового рынка;
- изменения в размере денежных поступлений Эмитента в отчетном периоде;
- оценки аналитиков и иная публичная информация;
- представления участников фондового рынка о том, что в других секторах рынка существует перспектива более быстрого роста и/или высокой доходности;
- общие макроэкономические условия;
- изменения законодательства, касающиеся отрасли, в которой осуществляет деятельность Эмитент;

а также другие события и факторы, неподконтрольные Эмитенту. Рыночная стоимость Акции может очень существенно отклоняться от стоимости чистых активов Эмитента.

Одним из существенных рисков, связанных с приобретением акций Эмитента, является риск затягивания мирового финансово-экономического кризиса, что может усугубить положение кредитного и фондового рынка в РФ, а также – отраслевых энергетических рынков, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность. Мировой финансово-экономический кризис, начавшийся с кризиса на рынке производных ценных бумаг в США в середине 2007 года, в настоящее время привел к текущему резкому росту стоимости заёмного финансирования, создав угрозу невыполнения компаниями реального сектора обязательств по существующим долговым обязательствам (в виду затруднений в рефинансировании задолженности). Также, затрудненный доступ к источникам заемного капитала подвергает угрозе реализацию запланированных инвестиционных программ, что, в свою очередь, порождает более глубокий по долгосрочным последствиям кризис реального сектора экономики и неизбежно сказывается на товарных и сырьевых рынках (углеводороды, металлы, электроэнергия и мощность).

Последствием указанных выше тенденций является высокая волатильность фондового рынка РФ и снижение текущих темпов роста потребления электроэнергии по сравнению с ожидаемыми.

В текущих условиях осуществления своей деятельности Эмитент придает особое значение комплексному управлению рисками на всех уровнях управления бизнесом для минимизации указанных ниже рисков и факторов возможного негативного влияния на свою деятельность. В настоящий момент идет Эмитент внедряет интегрированные принципы Корпоративной системы управления рисками (КСУР), чтобы управлять всеми ключевыми областями риска и встроить систему управления рисками в корпоративную культуру ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

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.

Действия эмитента для уменьшения рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов.
- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение взвешенной финансовой политики.

- постоянный анализ конъюнктуры рынка электрической и тепловой энергии;
- заключение долгосрочных договоров на электрическое снабжение;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками топлива по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- создание конкурентной среды в сфере закупок.

У Эмитента существуют риски, связанные с изменением цен на внешних рынках. Также существенное негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

3.5.1. Отраслевые риски

Отраслью деловой активности Эмитента является электроэнергетика – инфраструктурная отрасль экономики России и сопредельных государств. Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития экономики РФ и государств, на территории которых Эмитент осуществляет свою деятельность, а также в определенной степени – климатическими и погодными условиями в России и сопредельных государствах.

Наиболее значимыми событиями в I полугодии 2009 года в электроэнергетической отрасли для Эмитента явились:

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

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

В I полугодии 2009 года мировой финансовый кризис продолжил оказывать влияние на реальный сектор экономики РФ и сопредельных государств. Наиболее существенные отраслевые рыночные риски в условиях кризиса – это риски снижения объемов потребления электроэнергии и мощности и риски неблагоприятного изменения ценовой конъюнктуры. Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется крайней неопределенностью. 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.

Так, цены на электроэнергию в свободном сегменте в I ценовой зоне ОРЭМ во II квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2009 года увеличились на 15 %. При этом фактическая средняя цена на мощность в КОМ в I ЦЗ во II квартале снизилась на 13,5% по отношению к I кварталу 2009 года.

В случае дальнейшего повышения цен на ОРЭМ диверсифицированная структура бизнеса Эмитента позволяет частично компенсировать снижение доходов от экспортных операций за счет увеличения доходов от реализации, произведенной на собственном генерирующем оборудовании электроэнергии на внутреннем рынке. Снижению доходов от экспортной деятельности также способствуют цены на электроэнергию на европейских энергетических биржах, снижающихся в результате низкого уровня цен на нефть, повлекших за собой снижение цен на другие энергоносители и других факторов (гидробаланс, потребление). Так на Скандинавской энергетической бирже Nordpool в зоне Finland снижение цен во II квартале 2009 года по сравнению с I кварталом 2009 года составило 10%, а с аналогичным периодом 2008 года на 26%.

В качестве мер по снижению воздействия ценового риска Эмитент осуществляет управление торговым портфелем на внутреннем и внешних рынках с целью повышения конкурентоспособности экспортируемой/импортируемой электроэнергии, в том числе путем:

- снижения стоимости закупаемой на ОРЭМ электроэнергии в целях экспорта, в том числе путем использования свободных договоров на покупку электроэнергии и мощности;

- снижение стоимости закупаемой в целях импорта электроэнергии на зарубежных энергетических рынках;
- повышение стоимости реализуемой на ОРЭМ импортируемой электроэнергии, в том числе путем использования свободных договоров на продажу электроэнергии;
- повышение стоимости экспортируемой электроэнергии на зарубежных энергетических рынках;
- использование производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках с целью хеджирования физической поставки.

3.5.2. Страновые и региональные риски

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

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

В части страновых рисков наиболее существенными для Эмитента в I полугодии 2009 года являются снижение спроса и цены на электроэнергию в странах, в которые Эмитент осуществляет экспорт, в том числе по причине снижения цен на нефть.

В части осуществления экспортно-импортной деятельности и торговле на ОРЭМ условия осуществления ВЭД в I полугодии 2009 года можно охарактеризовать следующим образом:

- *очаговый спад электропотребления в России и сопредельных государствах, результатом которого стало снижение объёмов экспортируемой электроэнергии из РФ;*
- *снижение цен на электрическую энергию в некоторых энергозонах российского и зарубежных энергетических рынках, связанное со снижением потребления электроэнергии и снижением цен на углеводородное топливо;*
- *возрастание роли обеспечения системной надежности, включая получение права на приобретение электроэнергии в аварийных ситуациях. Экспортно-импортная деятельность становится экономическим фактором обеспечения надежности работы энергосистемы Российской Федерации с параллельно работающими энергосистемами.*

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

Возникновение большей части страновых и региональных рисков не может управляться Эмитентом, однако Эмитент оценивает вероятные последствия рисков и в отношении существенных рисков разрабатывает набор мероприятий по снижению их влияния.

Для оценки существенности рисков и их последствий Эмитент осуществляет стресс-тестирование основных направлений своего бизнеса и подготавливает антикризисные меры воздействия с учетом специфики страны/региона, в котором возникает вероятность реализации рисков.

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.

Также, 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.

Наиболее существенные региональные риски при осуществлении внешнеэкономической деятельности:

- Страны Балтии, Беларусь, Украина.

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

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

- Казахстан

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

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

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

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает Эмитент;
- анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы Эмитента;
- консультирование по вопросам рисков вхождения в новый рынок с компетентными организациями;
- организация взаимодействия с органами государственной власти, крупными компаниями в государствах, где Эмитент осуществляет или планирует осуществлять свою деятельность;
- отлаженная методика по оценке рисков для инвестиций за рубежом;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств Эмитента;
- разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

3.5.3. Финансовые риски

Эмитент является оператором экспорта-импорта электроэнергии между ЕЭС РФ и сопредельных государств. Осуществляет инвестирование в зарубежные активы. Подверженность Эмитента влиянию финансовых рисков (валютный, процентный, инфляционный) является предметом постоянного анализа и мониторинга со стороны менеджмента общества.

Риск изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск).

Существенная часть выручки Эмитента поступает в иностранной валюте – евро и долларах США. Некоторые финансовые вложения и другие активы Эмитента выражены в

иностранных валютах, в том числе, в евро и долларах США. Финансовый долг и другие обязательства Эмитента выражены в нескольких валютах, в том числе в рублях, евро и долларах США. Таким образом, Эмитент подвержен риску изменения денежных потоков, а также риску переоценки активов и пассивов, выраженных в иностранных валютах, вследствие изменения курса обмена иностранных валют. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

Для снижения подверженности валютному риску Эмитент предпринимает следующие действия:

- управляет структурой долга и финансовых вложений таким образом, чтобы обеспечить соответствие по объемам и времени поступления денежных поступлений и оттоков, выраженных в одной иностранной валюте;
- поддерживает в достаточном объеме кредитные линии, выраженные в различных иностранных валютах, для обеспечения гибкости валютной структуры долга;
- поддерживает достаточный объем и сбалансированную валютную структуру ликвидных активов;
- 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 повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В 1 полугодии 2009 года наблюдалась тенденция к общему укреплению рубля – более ярко выраженная по отношению к доллару США и менее значительно по отношению к Евро – на фоне характерной волатильности курсов. С учетом валютной структуры денежных потоков Эмитента, это снижает среднесрочный и долгосрочный положительный эффект для Эмитента как экспортера от произошедшего ранее ослабления рубля по отношению к доллару США и Евро. Волатильность валютных курсов оказывает текущее негативное влияние на деятельность Эмитента.

В случае резкого увеличения подверженности валютному риску Эмитент планирует соответствующую корректировку мер управления валютным риском, в том числе увеличение объемов операций хеджирования.

Риск изменения процентных ставок (процентный риск).

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

Для управления процентным риском Эмитент управляет структурой активов и пассивов, чувствительных к изменению процентных ставок, проводит работу по увеличению сроков заимствований, сокращает частоту пересмотра процентных ставок по заемным средствам, использует производные финансовые инструменты для хеджирования процентного риска, а также осуществляет другие действия, направленные на снижение воздействия рыночных процентных ставок на свою деятельность.

В отчетном периоде у Эмитента отсутствовали заимствования, стоимость которых зависит от индексов плавающих ставок в рублях. Индексы плавающих ставок в Евро и долларах США находились в отчетном периоде на низких уровнях.

По оценкам Эмитента, процентный риск, с учетом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства. Однако следует учитывать, что наблюдаемое на мировом и российском рынке удорожание финансовых ресурсов, в том числе увеличение процентных ставок и изменчивости общего уровня процентных ставок оказывает негативное влияние на деятельность Эмитента. В случае дальнейшего усугубления финансово-экономического кризиса подверженность Эмитента процентному риску увеличится.

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

Влияние инфляции.

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2004 году составил 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%. По оценкам Министерства Финансов РФ, инфляция в 2009 году составит 12-12,5%. В течение первого полугодия 2009 года прирост потребительских цен уже составил 6,8%. Риск сохранения относительно высоких темпов роста цен в 2009 году поддерживается неопределенностью перспектив завершения мирового финансово-экономического кризиса, изменением поведения инвесторов и ценовой политики производителей электроэнергии. В настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного воздействия на финансовую устойчивость Эмитента.

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

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

Существенное превышение фактических уровней инфляции над прогнозными и формирование галопирующей инфляции (25-30% в год) может негативно отразиться на рентабельности Эмитента.

В случае если инфляция существенно превысит прогнозные уровни, Эмитент предпримет меры по оптимизации собственных затрат, а также по увеличению скорости реакции выручки на рост темпов инфляции.

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

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
1	Риск изменения процентных ставок	умеренно высокая	<p>Наиболее подверженные воздействию процентного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – статьи отчета о прибылях и убытках, отражающие проценты к уплате и чистую прибыль. Увеличение рыночных процентных ставок увеличивает процентные расходы Эмитента, и соответственно снижает его чистую прибыль.</p> <p>В связи с тем, что в настоящее время доля активов и пассивов Эмитента, характеризующихся высокой чувствительностью к изменению процентных ставок, невелика, Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску как среднюю.</p>
2	Риск изменения курса обмена иностранных валют	умеренно высокая	<p>Наиболее подверженные воздействию валютного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – это балансовые показатели, выраженные в иностранной валюте, в том числе краткосрочные и долгосрочные обязательства и финансовые вложения, а также выручка и чистая прибыль. На показатели выручки и финансовых вложений снижение курсов иностранных валют по отношению к рублю оказывает отрицательное воздействие. На показатели краткосрочных и долгосрочных обязательств отрицательное воздействие оказывает рост курсов иностранных валют по отношению к рублю.</p> <p>С учетом предпринимаемых действий для снижения подверженности финансового состояния, ликвидности, источников финансирования и результатов деятельности Эмитента изменению валютного курса, по оценкам Эмитента, валютный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.</p>

3	Инфляция	умеренно высокая	Наиболее подверженный воздействию риска роста инфляции показатель финансовой отчетности Эмитента – чистая прибыль. В случае резкого роста инфляции этот показатель будет падать.
---	----------	------------------	--

3.5.4. Правовые риски

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

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

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

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

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

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

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

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

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

В соответствии с концептуальным подходом, предусмотренным Основными направлениями налоговой политики на 2008 - 2010 годы, Министерством финансов Российской Федерации в 2007 году был разработан и представлен в Правительство Российской Федерации законопроект, предусматривающий внесение в Налоговый кодекс Российской Федерации изменений, направленных на совершенствование правового регулирования общественных отношений в сфере налогового контроля за правильностью исчисления и полной уплаты налогов. Разработанный законопроект направлен на предотвращение тех способов минимизации налогов, в основе которых лежит использование в сделке цены, отклоняющейся

от цены, которая была бы применена независимыми лицами, не связанными отношениями участия в капитале, общего контроля либо иными отношениями, позволяющими оказывать влияние на экономические результаты и (или) условия и результаты сделок.

Законодательное введение новых правил контроля за трансфертным ценообразованием может оказать влияние на деятельность Общества.

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.

Госдумой ФС РФ 03 июня 2009 года принят в первом чтении проект Федерального закона № 195768-5 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации и фонды обязательного медицинского страхования», внесенный Правительством Российской Федерации.

Проект Федерального закона отменяет ЕСН с 1 января 2010 года и заменяет его страховыми взносами в ПФР, ФСС и фонды ОМС.

При этом сумма страховых взносов в 2010 году составит – 26%, в 2011 году увеличится до 34%. База для начисления страховых взносов на каждое физическое лицо составит 415 тысяч рублей, после превышения данной суммы начисления страховых взносов не будет.

В связи с принятием законопроекта допустимо прогнозировать следующие последствия:

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

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

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

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

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

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

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

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

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

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанной 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.

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

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

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Основными видами деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» являются выработка электрической и тепловой энергии и реализация (продажа) электрической и тепловой энергии на оптовом рынке энергии (мощности) потребителям, экспорт и импорт электроэнергии.

При осуществлении экспортно-импортной деятельности и связанной с ней торговлей на ОРЭМ Эмитент выделяет следующие группы рисков:

Группа рисков	Описание
Риск тарифно-балансовых решений на ОРЭМ	- риск, связанный с утверждением неконкурентных цен на покупку электроэнергии и мощности для целей экспорта и продажу импортной электроэнергии в регулируемом сегменте ОРЭМ; - риск, связанный с увеличением ставок оплаты услуг инфраструктурных организаций.
Ценовой риск	- риск, связанный с неблагоприятным изменением цен на электрическую энергию и мощность на свободном сегменте ОРЭМ и внешних энергетических рынках.
Количественный риск (риск объемов)	- риск, связанный с отклонением фактических объемов электроэнергии, перемещаемой по МГЛЭП, от плановых; - снижение объемов покупки/продажи электроэнергии и мощности.
Риск неплатежа (кредитный риск)	- риск, связанный с неисполнением контрагентом по сделке своих обязательств перед Эмитентом; - на ОРЭМ данный риск связан с тем, что поскольку сделки в свободных сегментах рынка производятся с унифицированной стороной в лице ЗАО «ЦФР», доля неплатежей со стороны данного контрагента соответствует доле неплатежей по рынку в целом. В течение первой половины 2009 года в целом Эмитентом отмечена незначительная тенденция к увеличению кредитного риска, что связано с влиянием финансового кризиса.
Нормативно-правовой риск	- риск, связанный с изменением нормативно-правовых актов, регламентирующих работу оптового и регионального (розничного) рынка электроэнергии (мощности), налогового, таможенного и торгового законодательства РФ; - риск, связанный с изменением нормативно-правовых актов, регламентирующих работу энергетических рынков государств-контрагентов.
Технологический риск	- риск, связанный с неисполнением или ненадлежащим исполнением контрактных обязательств по технологическим причинам.

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

- *Перераспределение рисков, то есть учет финансовых потерь от ожидаемых рисков в цене продукции и услуг Эмитента. Данный метод является обычной практикой управления рисками.*
 - *Избежание риска, то есть отказ от осуществления сделки или торговой операции, в результате которой возникает риск. При принятии решений в торговой деятельности Эмитент оценивает соотношение рисков и доходности сделок и торговых операций и не принимает необоснованных решений, которые могут привести его к банкротству.*
 - *Хеджирование или снижение степени воздействия риска. Эмитент осуществляет хеджирование на внутреннем и внешних энергетических рынках, в том числе – с использованием свободных договоров купли-продажи на ОРЭМ, а также производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках.*
 - *Лимитирование, то есть установление ограничений на торговые операции Эмитента с целью недопущения превышения финансовых потерь заданных параметров.*
 - *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.*
- При осуществлении производственно-сбытовой деятельности и связанной с ней торговлей на ОРЭМ Эмитент выделяет следующие группы рисков:*

Группа рисков	Описание
Риски аварий	- возможность наступления аварий и неплановых перерывов в производстве по чрезвычайным причинам.
Технические риски	– возникают в результате отказа, непланового ремонта оборудования или снижения фактического значения нагрузки от заданного торгового или планового балансирующего графика. Они связаны с техническими ограничениями по выдаче мощности. Эти риски могут привести к возникновению дополнительных издержек на ОРЭМ из-за невыполнения требований по готовности к несению нагрузки.
Режимно-технологические риски	– возникают из-за изменения внешней схемы выдачи мощности. Режимно-технологические ограничения могут быть вызваны также собственной инициативой на разгрузку мощностей производственных филиалов из-за снижения цен на РСВ для целей оптимизации издержек, и повышением эффективности собственного производства.
Ценовые риски	- возникают в результате волатильности средневзвешенной цены на топливо, наличия ограничений для альтернативных поставщиков газа в доступе к Единой системе газоснабжения.

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, компенсируется повышением доходов от реализации импортной электроэнергии и электроэнергии, произведенной на собственном генерирующем оборудовании и наоборот.

3.5.6. Банковские риски

Описание банковских рисков не приводится, так как Эмитент не является кредитной организацией.

В настоящем разделе Проспекта ценных бумаг описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для него существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»;**
- на английском языке: **Open Joint Stock Company «INTER RAO UES».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;**
- на английском языке: **JSC «INTER RAO UES».**

Сведения о регистрации фирменного наименования эмитента в качестве товарного знака или знака обслуживания:

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 13 марта 2009 года (свидетельство № 374442 и 37443).

Сведения об изменении фирменного наименования эмитента:

Организационно-правовая форма Эмитента в течение времени существования Эмитента не изменялась.

Предшествующие наименования эмитента:

Полное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: **Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС»;**
- на английском языке: **Open joint-stock corporation « Sochinskaya TPS».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

- на русском языке: **ОАО «Сочинская ТЭС»;**
- на английском языке: **JSC «Sochinskaya TPS».**

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.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН):	1022302933630
Дата государственной регистрации:	01 ноября 2002 года
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:	Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края (3)

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования Эмитента с даты его государственной регистрации и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Советом директоров Эмитента: **6 лет и 10 месяцев.**

Срок, до которого эмитент будет существовать: **Эмитент создан на неопределенный срок.**

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

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

общество «ИНТЕР РАО ЕЭС», а место нахождения – на город Москва.

История ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» включает в себя три основных этапа: история ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», период реорганизации Компании на базе ОАО «Сочинская ТЭС» и новейшую историю ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было образовано в 1997 году как 100% дочернее общество ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2001 году компания стала расширять сферу своей работы – стартовали проекты по торговле электроэнергией нероссийского производства на зарубежных рынках. Первым крупным проектом стала организация поставок в Республику Беларусь и Калининградскую область электроэнергии, производимой Игналинской АЭС (Литва). В этот же период были образованы первые дочерние компании для работы на зарубежных энергетических рынках.

В 2002 году Общество приступило к самостоятельному экспорту электроэнергии из России, а также, арендовав энергоблок на Ириклинской ГРЭС (ОАО «Оренбургэнерго»), стало осваивать новый вид деятельности – производство электроэнергии

С 2003 года начался новый период в развитии Компании - 40% ее акций были проданы ФГУП Концерн «Росэнергоатом». Помимо изменений в структуре акционерного капитала это событие привело также к существенному увеличению потенциала Компании в сфере трансграничных поставок электроэнергии – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» фактически стало объединенным оператором экспорта и импорта двух крупнейших производителей электроэнергии в стране.

В это же время ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стало участником торгов по покупке сверхплановой электроэнергии на ФОРЭМ.

В 2003 году экспортные поставки электроэнергии осуществлялись в 12 стран СНГ и дальнего зарубежья. Стремясь к постоянному расширению бизнеса, Общество стало дополнять экспорт электроэнергии импортной деятельностью, торговыми операциями без завоза электроэнергии на таможенную территорию Российской Федерации, отрабатывало механизмы деятельности на внутреннем оптовом рынке электроэнергии, развивало производство собственной электроэнергии.

С 2003 года Общество приступило к активному приобретению электроэнергетических активов за рубежом.

Продолжая наращивать объем торговых операций, ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приступило к осуществлению широкомасштабной инвестиционной программы. С 2003 по 2005 год ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его дочерние компании вложили около 350 млн. долларов США в приобретение зарубежных энергетических активов.

В этот же период Группа ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» получила права на управление АО «Храми ГЭС-1» и АО «Храми ГЭС-2» в Грузии, доверительное управление правами по акциям ЗАО «Армянская АЭС», а также был приобретен Севано-Разданский каскад ГЭС (ЗАО «МЭК») в Армении.

В 2004г. дочерняя трейдинговая компания ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – RAO Nordic Oy – стала одной из крупнейших бизнес-структур Финляндии.

В 2005 году ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках урегулирования задолженности предприятий республики Казахстан за поставленную электроэнергию получило в собственность 50% акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». В марте того же года создано совместное российско-таджикское предприятие ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», в состав акционеров которого вошло ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В 2005 году в состав Группы ИНТЕР РАО ЕЭС вошло ЗАО «Молдавская ГРЭС». Этот актив имеет стратегическое значение для развития торговых операций в европейском направлении. В этом же году ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приобретает пакет 25% + 1 акция ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», выступив в роли инвестора по финансированию достройки второго энергоблока станции.

Одновременно значительно расширилась география операций компании. В 2005 году ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществило сделку по приобретению 70% акций турецкой компании TGR Enerji с целью подготовки к расширению коммерческой деятельности и реализации инвестиционных проектов, как на рынке Турции, так и на перспективных рынках сопредельных государств.

В 2006 году Комиссия по регулированию общественных услуг Армении выдала разрешение на продажу 100% акций ЗАО «Электрические сети Армении» дочерней компании ЗАО «ИНТЕР

РАО ЕЭС» Interenergo B.V.

К концу 2006 года ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» уже активно присутствовало на рынках многих стран Европы и Азии. Значительно увеличился объем трансграничных поставок электроэнергии.

Помимо активной инвестиционной деятельности и расширения географии экспортно-импортных операций руководство Компании уделяло значительное внимание повышению эффективности управления существующими активами. В 2006 году ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» внесло необходимые изменения в систему управления всеми направлениями деятельности, приступило к формированию механизмов управления рисками, обусловленными спецификой внешнеэкономических операций Общества.

Реорганизация Компании.

Новый этап развития Компании начался в 2007 году, когда 9 февраля Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрил «Основные положения стратегии ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», предусматривающие взрывной рост стоимости бизнеса к 2015 году.

В рамках осуществления стратегических установок было принято также решение о консолидации генерирующих активов ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Сочинская ТЭС» под управлением менеджмента ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках одного общества. Данное решение стало частью масштабной программы действий по реформированию Компании и ее преобразованию.

Формирование целевой структуры создаваемого Общества было реализовано на базе ОАО «Сочинская ТЭС» в ходе завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», проводимого в рамках государственной программы реформирования электроэнергетики.

Реорганизация ОАО РАО «ЕЭС России» явилась продолжением процесса реформирования электроэнергетики, начатого в 2001 году. Цели и задачи данной реформы были определены постановлением Правительства от 11 июля 2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», а впоследствии конкретизированы в концепции стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» 5+5. Основной ее целью являлось создание новой демонаполизированной структуры отрасли, при которой ОАО РАО «ЕЭС России» перестало быть государственной монополией и преобразовалось в ряд государственных и частных компаний.

26 октября 2007 г. состоялось Общее собрание акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» на котором, в том числе, было принято решение о реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», с одновременным присоединением последнего к ОАО «Сочинская ТЭС».

По разделительному балансу ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» в том числе отнесены пакеты акций ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Сочинская ТЭС», принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России».

В период с 17 по 19 декабря 2007 года состоялись внеочередные Общие собрания акционеров ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», на которых приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО «Сочинская ТЭС», а также заседание Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (выполнявшего функции единственного акционера Общества) по вопросам реорганизации ОАО «Сочинская ТЭС».

Условия присоединения указанных выше обществ к ОАО «Сочинская ТЭС», в частности, коэффициенты и порядок конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО «Сочинская ТЭС», были определены в рамках многостороннего Договора о присоединении ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» к ОАО «Сочинская ТЭС», утвержденного Общими собраниями акционеров реорганизованных обществ.

В апреле 2008 г. ОАО «Сочинская ТЭС» было переименовано в Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Согласие Федеральной антимонопольной службы на присоединение ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» к ОАО «Сочинская ТЭС» получено 28 января 2008 г.

Реорганизация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» состоялась в 2 этапа:

Этапы	Мероприятие	Сроки
1 этап	Присоединение ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».	01 мая 2008 г.
2 этап	Выделение из ОАО РАО «ЕЭС России» акционерного общества - ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» с его одновременным присоединением к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Присоединение ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».	01 июля 2008 г.

По результатам реорганизации ОАО «Сочинская ТЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» перестали существовать как самостоятельные юридические лица и были преобразованы в филиалы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Общество приобрело статус российской генерирующей компании.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В результате реорганизации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» становится крупной генерирующей компанией, занимающей доминирующие позиции в России в сфере экспорта-импорта электроэнергии. Суммарная установленная мощность электростанций, находящихся в собственности или управлении Компании, в 2008 году составила около 8000 МВт.

В отчетном году Общество продолжило осуществление мероприятий, начатых ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», по выходу на рынки Европы и развитию внешнеэкономической деятельности. В частности, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» завершило сделку по приобретению 49% акций ЗАО «Молдавская ГРЭС», консолидировав 100% акций компании. В апреле в рамках визита Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина в Республику Молдова ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и молдавское госпредприятие «Молдэлектрика» подписали Соглашение о реализации проекта выделения энергоблоков Молдавской ГРЭС на радиальную работу с энергосистемой Румынии.

Основными видами деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» являются выработка электрической и тепловой энергии и реализация (продажа) электрической и тепловой энергии на оптовом рынке энергии (мощности) потребителям, экспорт и импорт электроэнергии.

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

Цели создания эмитента: *получение прибыли.*

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

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

4.1.4. Контактная информация

Информация об эмитенте:

Место нахождения эмитента:	<i>Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7.</i>
Почтовый адрес эмитента:	<i>Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7.</i>
Телефон:	<i>+7 (495) 967-05-27</i>

Факс:	+7 (495) 967-05-26
Адрес электронной почты:	office@interrao.ru
Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:	www.interrao.ru

Информация о специальном подразделении эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Наименование подразделения:	1. Дирекция по работе с акционерами 2. Дирекция по работе с инвесторами
Место нахождения подразделения:	Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная 12, подъезд 7.
Телефон:	+7 (495) 967-05-27
Факс:	+7 (495) 967-05-26
Адрес электронной почты:	office@interrao.ru
Адрес страницы подразделения в сети Интернет.	www.interrao.ru

**4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика
2320109650**

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Сведения о филиалах и представительствах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в соответствии с Уставом, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.06.2009 г. (протокол № 3 от 25.06.2009 г.)

№ п/п	Наименование представительства, филиала	Адрес
1.	Филиал «Ивановские ПГУ»	Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1, Ивановская ГРЭС
2.	Филиал «Сочинская ТЭС»	Россия, г. Сочи, ул. Транспортная, д.133
3.	Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»	Россия, г. Санкт-Петербург, пос. Ольгино, 3-я Конная Лахта, д. 34
4.	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2»	Россия, г. Калининград, пер. Энергетиков, д.2
5.	Орловский филиал	302025, г. Орел, Московское шоссе, д. 137, помещение 29
6.	Омский филиал	644043, г. Омск, ул. Ленина, д. 14, корп. 1.
7.	Представительство в Амурской области	675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28

Дата открытия филиалов: 01.05.2008. (Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» был открыт 01.07.2008).

Фамилии, имена отчества руководителей филиалов и представительств.

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование представительства, филиала</i>	<i>Руководители филиалов и представительств</i>	<i>Дата выдачи доверенности и срок действия</i>
1.	Филиал «Ивановские ПГУ»	Алексеев Михаил Анатольевич	18.08.2009 г., выдана до 31.12.2009 г.
2.	Филиал «Сочинская ТЭС»	Белосевич Василий Андреевич	18.08.2009 г., выдана до 31.12.2009 г.
3.	Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»	Мишкин Виктор Алексеевич	18.08.2009 г., выдана до 31.12.2009 г.
4.	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2»	Рубцов Владимир Прокофьевич	18.08.2009 г., выдана до 31.12.2009 г.
5.	Орловский филиал	Юрьев Юрий Николаевич	18.08.2009 г., выдана до 31.12.2009 г.
6.	Представительство в Амурской области	Харченко Олег Владимирович	20.04.2009, выдана сроком на 1 год
7.	Омский филиал	Исполняющий обязанности директора филиала Птицын Павел Сергеевич	18.08.2009 г., выдана до 31.12.2009 г.

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.11 – основной, 40.10.14, 40.10.44, 40.30.11, 51.56.4, 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.

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация об основных видах хозяйственной деятельности, обеспечивших не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за каждый завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

<i>Наименование показателя</i>	<i>Ед. измер</i>	<i>2004 г.</i>	<i>2005 г.</i>	<i>2006 г.</i>	<i>2007 г.</i>
<i>Основной вид хозяйственной деятельности: производство и реализация электроэнергии</i>					
<i>Объем выручки</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>8347</i>	<i>447350</i>	<i>607384</i>	<i>742190</i>
<i>Доля в общем объеме выручки</i>	<i>%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>

В период с 2003 по декабрь 2004 год осуществлялось строительство первого и второго энергоблоков Сочинской ТЭС в связи с чем Эмитент не осуществлял основной деятельности и не получал выручки до декабря 2004 года.

Ввод энергоблоков состоялся в конце декабря 2004 года, поэтому выручка от производства и реализации электроэнергии за 2004 год - незначительна.

На протяжении 2005 года осуществлялась только опытно-промышленная эксплуатация станции, в связи с чем выручка 2005 года несколько ниже выручки 2006 года, в течение которого осуществлялась нормальная эксплуатация обоих энергоблоков.

Свою основную хозяйственную деятельность до 2008 года Эмитент вел только на территории Российской Федерации.

Данные по основным видам хозяйственной деятельности, начиная с 2008 года (после окончания завершения реорганизации Эмитента):

<i>Наименование показателя</i>	<i>Отчетный период</i>	<i>Отчетный период</i>
<i>Продажа электроэнергии на экспорт</i>	<i>2008 год</i>	<i>1 полугодие 2009 года</i>
<i>Объем выручки, тыс. руб.</i>	<i>20 248 959</i>	<i>12 243 664</i>
<i>Доля объема выручки от экспорта электроэнергии в общем объеме выручки, %</i>	<i>61</i>	<i>53</i>
<i>Продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке</i>		
<i>Объем выручки, тыс. руб.</i>	<i>12 571 315</i>	<i>10 234 370</i>
<i>Доля объема выручки от продаж электроэнергии на внутреннем рынке в общем объеме выручки, %</i>	<i>38</i>	<i>44</i>

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

Деятельность Эмитента в 2008 году осуществлялась в условиях реорганизации Общества, в течение 1 полугодия 2008 года произошло присоединение ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» (реорганизовано в форме выделения из ОАО РАО «ЕЭС России» с одновременным присоединением) к ОАО «Сочинская ТЭС». В соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, финансовые показатели присоединяемых обществ в отчетности объединенного общества (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») учитываются с даты присоединения, а финансовые результаты общества к которому происходит присоединение (ОАО «Сочинская ТЭС») отражаются в отчетности объединенного общества с начала финансового года.

После реорганизации в составе объединенного общества (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») на базе имущественных комплексов присоединенных производственных Обществ были образованы производственные филиалы, а на базе ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Московский филиал.

Таким образом, по РСБУ Отчет о прибылях и убытках ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 6 месяцев 2008 года представляет собой показатели финансовой деятельности реорганизованных компаний за следующие периоды:

- 1. ОАО «Сочинская ТЭС» с 01.01.2008г. по 11.04.2008г. и Филиала «Сочинская ТЭС» в период с 12.04.2008 по 30.06.2008 г.*
- 2. Филиала «Северо-Западная ТЭЦ» с 01.05.2008г. по 30.06.2008 г.*
- 3. Филиала «Ивановские ПГУ» с 01.05.2008г. по 30.06.2008 г.*
- 4. Московского филиала (после смены юридического адреса – Исполнительного аппарата) с 01.05.2008г. по 30.06.2008 г.*

Указанные факторы обусловили увеличение в 1 полугодии 2009 года по сравнению с данными отчетности за 1 полугодие 2008 года показателя выручки в 3,9 раза, себестоимости – в 4,1 раза и валовой прибыли в 3,05 раза. Основными причинами являются увеличение объема экспортно-импортных операций Московского филиала (Исполнительного аппарата), а также доходов по реализации электроэнергии и мощности производственными филиалами Общества и расходов по её выработке.

В случае, если эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается, какие из географических областей приносят 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период, и описываются изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

	2008 год		1 полугодие 2009 года	
<i>Выручка по географическим сегментам:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>Доля в общем объеме, %</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>Доля в общем объеме, %</i>
<i>Россия</i>	<i>12 724 026</i>	<i>38,51</i>	<i>10 423 453</i>	<i>45,15</i>
<i>Финляндия</i>	<i>10 123 845</i>	<i>30,63</i>	<i>7 602 895</i>	<i>32,93</i>
<i>Беларусь</i>	<i>2 214 734</i>	<i>6,7</i>	<i>3 297 418</i>	<i>14,28</i>
<i>прочие страны</i>	<i>7 979 586</i>	<i>24,15</i>	<i>1 764 286</i>	<i>7,64</i>
<i>итого:</i>	<i>33 042 191</i>	<i>100</i>	<i>23 088 051</i>	<i>100</i>

Сезонный характер основной деятельности эмитента:

Сезонный характер деятельности Эмитента подразумевает неравномерное распределение в течение года объемов реализации продукции, получение выручки от реализации. В то же время проведение летней ремонтной кампании в период наименьшего объема реализации продукции предопределяет образование во 2-3 кварталах увеличение себестоимости продукции и, как следствие, уменьшение прибыли.

Общая структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

<i>Общая структура себестоимости Эмитента</i>		
<i>Наименование статьи затрат</i>	<i>2008 г.</i>	<i>1 полугодие 2009 г.</i>
<i>Сырье и материалы, %</i>	<i>1</i>	<i>1</i>
<i>Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %</i>		
<i>Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
<i>Топливо, %</i>	<i>11</i>	<i>15</i>
<i>Энергия, %</i>		
<i>Затраты на оплату труда, %</i>	<i>1</i>	<i>1</i>
<i>Проценты по кредитам, %</i>		
<i>Арендная плата, %</i>		
<i>Отчисления на социальные нужды, %</i>		
<i>Амортизация основных средств, %</i>	<i>5</i>	<i>7</i>
<i>Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %</i>		
<i>Прочие затраты %, в том числе: стоимость покупной электроэнергии</i>	<i>79</i>	<i>72</i>
<i>Итого затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %</i>	<i>100</i>	<i>100</i>
<i>Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости</i>	<i>126</i>	<i>124</i>

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). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг):

Новые виды продукции у Эмитента отсутствуют.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

Учет и отражение в бухгалтерской отчетности данных, касающихся основных видов услуг, затрат на них, происходит в соответствии со следующими нормативными документами:

- **Федеральный закон «О бухгалтерском учете» 21.11.1996 г. №129-ФЗ.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 г. №44н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 г. №43н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 г. №33н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.12.1999 г. №107н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 г. №26н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 г. №56н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 г. №60н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 г. №32н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.11.2000 г. №91н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 г. №106н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.10.2008 г. №107н.**
- **Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 г. №153н.**
- **Другие положения по бухгалтерскому учету.**

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Сведения о поставщиках Эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья) и их доли в общем объеме поставок за 2008 год и 1 полугодие 2009 года:

Поставка газа электростанциям

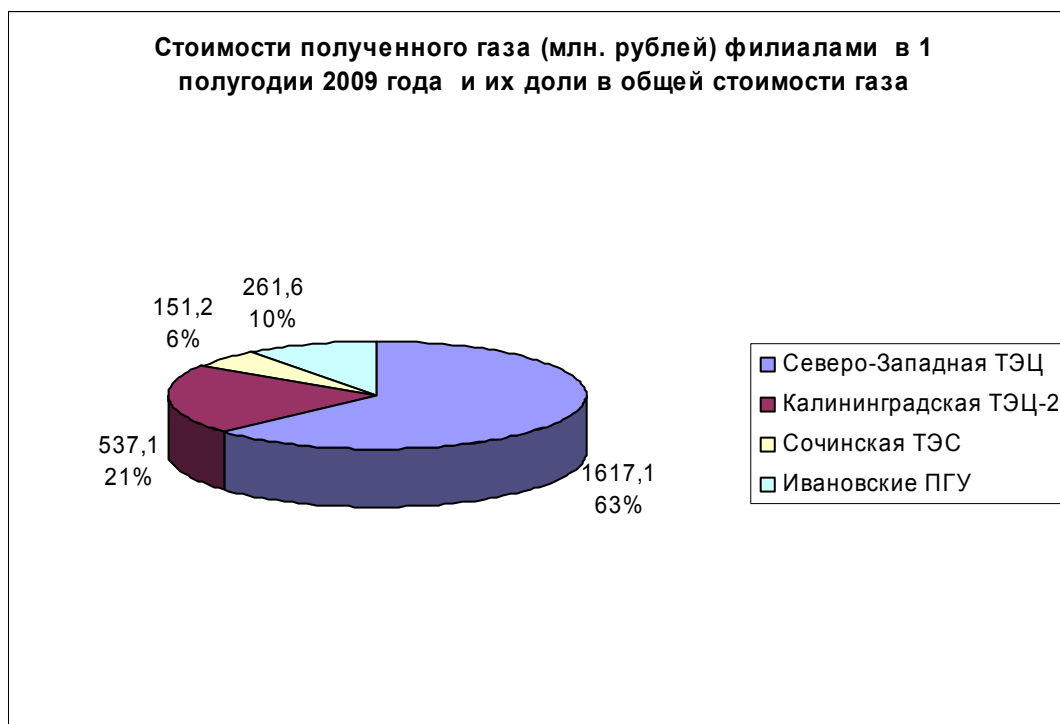
Данные по годам приведены по станциям без учета смены юридических лиц в результате реорганизации.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в 2008 году, млн. куб. м, млн. рублей, руб./1000 куб. м (без НДС)

	Поставщик (место нахождения)	2008 год					
		Год			I полугодие		
		Объём	Стоимость	Средняя цена	Объём	Стоимость	Средняя цена
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»		1869,9	3997,6	2137,9	793,4	1639,6	2066,7
Северо-Западная ТЭЦ	ЗАО «Петербургрегионгаз» (место нахождения: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галёрная, д. 20-22 литер «А»)	1003,3	2156,7	2149,7	406,3	816,8	2010,5
Калининградская ТЭЦ-2	ЗАО «Петербургрегионгаз», филиал в Калининградской области (место нахождения: 236000, г. Калининград, ул. Генделя, д. 5)	606,0	1308,3	2158,9	286,0	613,6	2145,85
Сочинская ТЭС	ООО «Краснодаррегионгаз» (место нахождения: 350000, г. Краснодар, ул. Ленина, д. 40/1)	96,8	210,2	2171,5	36,5	79,3	2170,8
Ивановские ПГУ	ООО «Ивановорегионгаз» (место нахождения: 153002, г. Иваново, ул. Жителёва, д. 17 а)	163,8	322,4	1968,3	64,6	129,9	2011,3

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в первом полугодии 2009 года, млн. куб. м, млн. рублей, руб./1000 куб. м (без НДС)

	Поставщик (место нахождения)	первое полугодие 2009 года		Средняя цена	% изменения цены 1 полугодия 2009 г. к цене 1 полугодия 2008 г.
		Объём	Стоимость		
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»		1078,5	2567,0	2380,2	15,2%
Северо-Западная ТЭЦ	ЗАО «Петербургрегионгаз» (место нахождения: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галёрная, д. 20-22 литер «А»)	673,7	1617,1	2400,3	19,4%
Калининградская ТЭЦ-2	ЗАО «Петербургрегионгаз», филиал в Калининградской области (место нахождения: 236000, г. Калининград, ул. Генделя, д. 5)	232,5	537,1	2310,2	7,7%
Сочинская ТЭС	ООО «Краснодаррегионгаз» (место нахождения: 350000, г. Краснодар, ул. Ленина, д. 40/1)	64,8	151,2	2333,7	7,5%
Ивановские ПГУ	ООО «Ивановорегионгаз» (место нахождения: 153002, г. Иваново, ул. Жителёва, д. 17 а)	107,5	261,6	2433,5	21,0%



Основными проблемами в топливообеспечении электростанций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является обеспечение газом в необходимых объёмах Северо-Западной ТЭЦ и Ивановских ПГУ. В настоящее время альтернативными "регионгазам" поставщиками дополнительного газа являются независимые поставщики, но существует риск неполучения ими доступа к Единой системе газоснабжения.

Общая сумма закупок по российским активам за 1 полугодие 2009 года составила 626,6 млн. рублей. Ни один из поставщиков не достиг 10%-ов от указанной суммы.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырьё) за 2008 год и 1 полугодие 2009 года:

Основным товаром, закупаемым Эмитентом в процессе осуществления основного вида хозяйственной деятельности, является топливо, используемое электростанциями при производстве электроэнергии.

В 2008 году средневзвешенные цены на данные виды топлива, закупаемые Эмитентом, увеличились по сравнению с 2007 годом на 30,1%.

В качестве топлива электростанциями Эмитента используется газ. В 2009 году цены на данные виды топлива, закупаемые Эмитентом, претерпели значительные изменения, в частности:

- средневзвешенная цена на газ увеличилась на 12,9 % по отношению к 1 полугодью 2008 года.

Доля в поставках эмитента за указанные периоды, занимаемая импортом по филиалам:

Филиал	2008 год	1 полугодие 2009 года
Северо-Западная ТЭЦ	47%	48%
Калининградская ТЭЦ-2	81%	76%
Сочинская ТЭС	26%	33%
Ивановские ПГУ	2%	3%

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

Доступность источников сырья в будущем основана на долгосрочных договорных отношениях с поставщиками, в связи с чем, Эмитент считает риск их недоступности в будущем минимальным. Альтернативные источники сырья у Эмитента имеются.

4.2.4 Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

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

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

Расчеты натуральных и стоимостных показателей выполняются рядом инфраструктурных организаций (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ЗАО «ЦФР», товарная биржа «Арена» с учетом реальных потерь в сетях ОАО «ФСК ЕЭС»), а клиринговые взаиморасчеты производятся через расчеты на счетах в Альфа-Банке в ценовых зонах и сберегательный банк РФ в неценовых зонах.

Между поставщиками действует соглашение в ПУЛе поставщиков для целей взаиморасчетов по поддержанию готовности несения нагрузки генерирующего оборудования в зонах торговли мощностью.

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

Основными зарубежными рынками, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность являются рынки следующих стран: Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии,

Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана, Финляндии, Норвегии, Армении, Турции.

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

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

К числу факторов, которые могут негативно повлиять на бытовую деятельность Эмитента наряду с описанными выше в разделе 3.5., следует отнести следующие факторы:

- угроза потери присутствия либо затруднения в проникновении на новые целевые рынки сбыта (причины – текущие тенденции к снижению объемов потребления электроэнергии, нарастание конкуренции в регионах присутствия, наличие политических рисков в странах присутствия). В этих условиях Эмитент осуществляет планомерные усилия, направленные на сохранение стратегических рынков присутствия. Экспортно-импортная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является экономическим фактором обеспечения надежности работы ЕЭС РФ с параллельно работающими энергетическими системами, в том числе для обеспечения энергетической безопасности приграничных регионов России;

- риски отклонения фактических объемов экспортных поставок и/или ненадлежащего исполнения контрактных обязательств по инфраструктурным причинам (причины - технологические факторы и инфраструктурные условия осуществления экспортных/импортных поставок электроэнергии). Эмитент последовательно осуществляет инициативы по внедрению норм об ответственности инфраструктурных организаций ОРЭМ по обеспечению внешнеэкономической деятельности.

- неконкурентное ценообразование на электроэнергию для целей экспорта и импорта, рост тарифов инфраструктурных организаций (причины - при формировании тарифного меню не учитывается специфика осуществления внешнеэкономической деятельности с электроэнергией и мощностью и, как следствие, компания-оператор экспорта/импорта находится в более сложных условиях по сравнению к другим участникам рынка). Эмитент уделяет значительное внимание реальной оценке и выработке мер по минимизации рисков на полностью свободном рынке с начала 2011 года (при условии сохранения объявленных темпов либерализации).

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

На дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг эмитент располагает следующими специальными разрешениями (лицензиями):

1. Номер: ЭХ-16-000301 (ЖХ)

Дата выдачи: 28.01.2008

Срок действия: до 28.01.2013

Вид деятельности: Эксплуатация химически опасных производственных объектов

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

2. Номер: ЭВ-16-000279 (КС)

Дата выдачи: 13.11.2007

Срок действия: до 13.11.2012

Вид деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

3. Номер: ОТ-16-000335 (37)

Дата выдачи: 30.04.2008

Срок действия: -

Вид деятельности: Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

4. Номер: 8-2-1-Н

Дата выдачи: 13.07.2007

Срок действия: до 01.01.2012

Вид деятельности: Разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

5. Номер: СПБ 01846 БРЭЗХ

Дата выдачи: 29.12.2006

Срок действия: до 31.12.2010

Вид деятельности: На водопользование

Орган, выдавший лицензию: Невско-Ладужское бассейновое водное управление

6. Номер: ГС-1-99-02-1027-0-2320109650-083486-1

Дата выдачи: 25.12.2008

Срок действия: до 27.03.2013

Вид деятельности: Строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения

Орган, выдавший лицензию: «Мосстройлицензия» ФГУ ФЛЦ

7. Номер: СПБ02693

Дата выдачи: 24.11.2008

Срок действия: до 01.11.2013

Вид деятельности: На добычу подземных вод для водоснабжения «Северо-Западная ТЭЦ»

Орган, выдавший лицензию: Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу

8. Номер: ЭВ-30-000136 (КНС)

Дата выдачи: 20.04.2005

Срок действия: 20.04.2010

Вид деятельности: На эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

9. Номер: ГС-1-99-02-1027-0-2320109650-083486-1

Дата выдачи: 25.12.2008

Срок действия: 27.03.2013

Вид деятельности: На строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения

Орган, выдавший лицензию: Министерство регионального развития Российской Федерации

10. Номер: 57-ХН-000969 (Н)

Дата выдачи: 08.12.2004

Срок действия: до 08.12.2009

Вид деятельности: На осуществление деятельности по хранению нефти, газа и продуктов их переработки

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

11. Номер: КЛГ 01537 БРЭИО

Дата выдачи: 25.07.2006

Срок действия: до 01.01.2011

Вид деятельности: На водопользование (для забора воды для целей энергетики)

Орган, выдавший лицензию: Невско-Ладожское бассейновое водное управление

12. Номер: КЛГ 01720 БРЭВХ

Дата выдачи: 22.12.2006

Срок действия: до 01.01.2010

Вид деятельности: На водопользование (сброс сточных вод)

Орган, выдавший лицензию: Невско-Ладожское бассейновое водное управление

13. Номер: КЛГ 02188 ВЭ

Дата выдачи: 15.09.2008

Срок действия: до 31.12.2009

Вид деятельности: На право пользования недрами

Орган, выдавший лицензию: Администрация муниципального образования «Гурьевский район»

14. Номер: ГС-2-39-03-27-0-3907021618-002512-1

Дата выдачи: 07.08.2006

Срок действия: 21.02.2010

Вид деятельности: На строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом

Орган, выдавший лицензию: Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству

15. Номер: ЭВ-21-000071 ЖКСХ

Дата выдачи: 10.02.2006

Срок действия: 10.02.2011

Вид деятельности: Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

16. Номер: ПЭ-00-005967 (Э)

Дата выдачи: 09.11.2005

Срок действия: до 09.11.2010

Вид деятельности: На осуществление деятельности по продаже электрической энергии гражданам

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

17. Номер: 77.01.13.002.л.000086.04.09

Дата выдачи: 13.04.2009г.

Срок действия: до 13.04.2014г.

Вид деятельности: На осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих).

Орган, выдавший лицензию: Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу Москве

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

Эмитент оценивает риск непродления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный.

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.

4.2.6. 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 – Казахской Совместной комиссии по двустороннему сотрудничеству от 25.04.2008 г. и других подписанных документов ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Россия), ОАО «Электрические станции» (Кыргызская Республика) и АО «КазКуат» (Республика Казахстан) договорились путем объединения денежных средств совместно действовать без образования юридического лица в целях получения письменного обоснования инвестиций в совместное строительство Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике.

В рамках выполнения Технического задания на разработку Технико-экономического обоснования проекта строительства Камбаратинских ГЭС-1 и ГЭС-2, разработанного Товарищами, консорциум «EDF-PWC» (компания «Электриситэ де Франс» - компания «PriceWaterhouseCoopers») - победитель конкурса, на основании договора от 8 апреля 2008 года выполнил во 2 полугодии 2008 года работы первого этапа (Задачи 1) по подготовке обоснования инвестиций в указанный выше проект.

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

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

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

- 1) решением Правительства Кыргызской Республики выделить строительство Камбаратинской ГЭС-2 в отдельный проект с целью привлечения внешних инвестиций,*
- 2) коллегиальным решением членов Простого товарищества о нецелесообразности строительства плотины Камбаратинской ГЭС-1 взрывонабросным способом (техническим заданием к договору с консорциумом «EDF-PWC» проработка альтернативных вариантов строительства плотины не предусматривалась),*

в настоящее время ведется процесс выработки совместной позиции членов Простого товарищества по дальнейшему взаимодействию с консорциумом «EDF-PWC», в связи с чем, дата завершения договора переносится на более поздний срок – ориентировочно на IV квартал 2009 года.

В 2008 году величина вложений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в совместную деятельность (вклад по договору простого товарищества) составила 11 619 887,17 руб. По итогам 2008 года общий результат от совместной деятельности определен как убыток в размере 37 929,25 руб.

В 1 полугодии 2009 года величина вложений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в совместную деятельность (вклад по договору простого товарищества) составила 2 585,68 руб. По состоянию на 30.06.2009 г. общая величина вложений – 11 622 472,85 руб. По итогам 1 полугодия 2009 года общий результат от совместной деятельности определен как прибыль в размере 14 157,99 руб. Доля прибыли ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составила 4 719,33 руб. Прибыль получена за счет положительных курсовых разниц.

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными

агентами

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

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

Добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, не является основной деятельностью Эмитента.

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

Оказание услуг связи не является основной деятельностью Эмитента.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

На период 2009 – 2013 годов Эмитент будет оставаться традиционным поставщиком электрической энергии, планирует строительство новых энергетических мощностей по выработке электрической и тепловой энергии, планирует заниматься экспортом и импортом электроэнергии. Проводимая модернизация и реконструкция основных средств направлена на обеспечение надежности энергетического оборудования и бесперебойности энергоснабжения потребителей, а также на удовлетворение перспективного спроса на электрическую и тепловую энергию.

В соответствии с Уставом Эмитента для получения прибыли Эмитент вправе заниматься любыми видами деятельности, не запрещенными законодательством Российской Федерации. Цель развития Эмитента формулируется следующим образом:

Создание и развитие на базе ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» электроэнергетической компании, предоставляющей широкий спектр услуг и специализирующейся на управлении электроэнергетическими активами на территории РФ и за рубежом, максимизирующей экономический эффект в форме роста стоимости акционерного капитала и достигающей установленные целевые показатели развития.

Реализация указанной цели в долгосрочной перспективе достигается по следующим основным направлениям:

- занятие доминирующего положения или, по меньшей мере, активного и стабильного присутствия на целевых энергетических рынках;*
- утверждение конкурентоспособной многопрофильной энергетической компании, эффективно удовлетворяющей спрос различных групп потребителей на услуги в сфере электроэнергетики.*

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

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

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

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

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

Реализации данных инвестиционных проектов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» уделяет

приоритетное внимание.

Планы Эмитента относительно возможного изменения основной деятельности:

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

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

Эмитент не является участником промышленных, банковских и финансовых групп, холдингов, концернов и ассоциаций.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина»*

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

Место нахождения: *01001, Украина, г. Киев, Музейный пер., 4*

Основание признания общества дочерним: *преобладающая доля в уставном капитале*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *90 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *90 %*

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0 %*

Основной вид деятельности общества: *купля-продажа энергооборудования на Украине и за ее пределами*

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: *Общество имеет среднее значение для деятельности Эмитента*

Персональный состав Наблюдательного совета:

Горев Евгений Евгеньевич, Председатель наблюдательного совета 1975 г.р.

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

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

Цуркан Карина Валерьевна, 1975 г.р.

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

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

Хвалько Александр Алексеевич 1964 г.р.

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

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

Генеральный директор:

Хоменко Владимир Витальевич 1973 г.р.

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

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СЭГРЭС-2»*

Место нахождения: *141216, Республика Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный*

Основание признания общества дочерним: *преобладающая доля в уставном капитале*

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: *50 %*

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: *50 %*

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: *0 %*

Основной вид деятельности общества: *производство, передача и распределение электрической энергии*

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: *Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента*

Персональный состав Совета директоров:

Абитаев Есберген Абитаевич, 1941 г.р., Председатель Совета директоров,

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

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

Ли Александр Ильич, 1966 г.р.

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

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

Закиров Ильдар Тагирович, 1974 г.р.

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

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

Савин Станислав Валерьевич, 1972 г.р.

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

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

Толстогузов Сергей Николаевич, 1964 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0002**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0,0002**

Алганов Владимир Петрович, 1952 г.р.

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

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

Председатель Правления:

Герасименко Анатолий Анатольевич, 1963 г.р.

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

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

Персональный состав Правления Общества:

Герасименко Анатолий Анатольевич, 1963 г.р.

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

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

Асташов Владимир Анатольевич, 1967 г.р.

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

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

Кабжялялова Баянгуль Мерекеевна, 1970 г.р.

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

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

Мухамедзянов Галимджан Николаевич, 1958 г.р.

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

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

Дмитриев Леонид Николаевич, 1948 г.р.

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

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

Функции единоличного исполнительного органа осуществляет Председатель Правления.

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

Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества**

Место нахождения: **Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam, The Netherlands.**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **управление активами**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Совет директоров (Наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом общества.

Директор А:

Пахомов Александр Александрович, 1973 г.р.

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

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

Директор Б

TMF Management B.V.

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

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

4. Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия»**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО «ИРАО ЦА»**

Место нахождения: **010000, Республика Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, ул. Бейбитшилик, 25, этаж 4, каб. 403**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества **покупка электрической энергии в целях перепродажи.**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета:

Палуни Дмитрий Николаевич, 1969 г.р., Председатель наблюдательного совета

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

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

Горев Евгений Евгеньевич 1975 г.р.

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

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

Савин Станислав Валерьевич, 1972 г.р.

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

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

Генеральный директор:

Горюханов Александр Александрович 1951 г.р.

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

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

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

Сокращенное фирменное наименование: **TGR Energi**

Место нахождения: **Абдуллах Джевдет Сокак № 14, Чанкая/АНКАРА, Турция**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **70 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **70 %**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **оптовая продажа электроэнергии и/или электрических мощностей и их розничная продажа конечным потребителям, экспорт-импорт электроэнергии**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет среднее значение для деятельности Эмитента**

Совет директоров (Наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом общества.

Персональный состав Правления:

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р., Председатель Правления.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Дудкин Дмитрий Николаевич, 1967 г.р., Зам. Председателя Правления

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Липатов Владислав Юрьевич, 1972 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

МакЛеннан Дерек, 1967 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Серебряков Алексей Викторович, 1975 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Станюленайте Янина Эдуардовна, 1980 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Член Правления с расширенными полномочиями:

Серебряков Алексей Викторович, 1975 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

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

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

Место нахождения: **236000, г. Калининград, ул. Театральная, д. 34**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **4,3122 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **4,3122 %**

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

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров:

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Пахомов Александр Александрович, 1973 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Подмаско Иван Валерьевич, 1982 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Салимова Наталия Владимировна, 1978 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Станюленайте Янина Эдуардовна, 1980 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Генеральный директор:

Подмаско Иван Валерьевич, 1982 г.р.

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

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

7. Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено.**

Место нахождения: **Хельсинки, Финляндия**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **покупка – продажа электроэнергии (торговля электроэнергией на рынке Nord Pool).**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Совет директоров (Наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом общества.

Персональный состав Правления:

Микалаюнас Дангирас, 1966 г.р., Председатель Правления

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

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

Абрамов Иван Олегович, 1973 г.р.

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

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

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р.

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

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

Палунин Дмитрий Николаевич, 1969 г.р.

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

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

Семенов Геннадий Станиславович, 1965 г.р.

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

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

Директор-распорядитель:

Абрамов Иван Олегович, 1973 г.р.

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

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

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

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

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

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

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

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров:

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Станюленайте Янина Эдуардовна, 1980 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Палуни Дмитрий Николаевич 1969 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Генеральный директор:

Минаев Александр Владимирович, 1965 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

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

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

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

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **50 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **поставка электроэнергии предприятиям оборонно-промышленного комплекса РФ и иным потребителям**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров:

Алешин Алексей Владиславович, 1959 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Алганов Владимир Петрович, 1952 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Бессмертный Константин Валерьевич, 1973 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Дод Евгений Вячеславович, 1973 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Исайкин Анатолий Петрович, 1946 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Шелков Михаил Евгеньевич, 1968 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Генеральный директор:

Юрьев Юрий Николаевич, 1961 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

10. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный**

стенд Ивановской ГРЭС»

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

Место нахождения: **155150, Ивановская обл., г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д. 1**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **82,84 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **82,84 %**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **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.**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров:

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р.

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

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

Каплун Алексей Александрович, 1973 г.р.

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

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

Палуни Дмитрий Николаевич, 1969 г.р.

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

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

Рябчиков Валентин Константинович, 1946 г.р.

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

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

Станюленайте Янина Эдуардовна, 1980 г.р.

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

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

Хомяков Михаил Николаевич, 1978 г.р.

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

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

Брындин Олег Владимирович, 1969 г.р.

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

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

Генеральный директор:

Рябчиков Валентин Константинович, 1946 г.р.

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

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

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

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

Место нахождения: **675000, г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября д. 13/1**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**

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

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **производство, поставка и покупка электрической и тепловой энергии**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров:

Бочаров Олег Игоревич, 1974 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Савельев Олег Юрьевич, 1976 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Савин Станислав Валерьевич, 1972 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Салимова Наталия Владимировна, 1978 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Станюленайте Янина Эдуардовна, 1980 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Шаров Юрий Владимирович, 1959 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

Генеральный директор:

Шаров Юрий Владимирович, 1959 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

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

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

Место нахождения: **377766, Республика Армения, Армавирский марз, г. Мецамор**

Основание признания общества дочерним: **договор доверительного управления правами акций от 04.12.2008**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **0 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **0 %**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **производство и продажа электрической энергии**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров:

Геворгян Арам Ашикович, 1952 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Давтян Айк Владимирович, 1970, г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Завражнов Андрей Александрович, 1966, г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Исаян Иосиф Георгиевич, 1949 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Малхасян Геворг Айрапетович, 1954 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**
Мантров Михаил Алексеевич, 1965 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0186**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0,0186**
Маркосян Ашот Хачатурович, 1957 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**
Румянцев Сергей Юрьевич, 1956 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**
Сааков Эдуард Саакович, 1945 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**
Толстогузов Сергей Николаевич, 1964 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0002**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0,0002**

13. Полное фирменное наименование: **Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited)**.
Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества.**
Место нахождения: **Арх. Макариу III, 199 НЕОКЛЕУС ХАУС П.О. 3030, Лимассол, Кипр**
Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля участия в уставном капитале.**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 %**
Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**
Основной вид деятельности общества: **управление активами.**
Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента**

Директора:

Подмаско Иван Валерьевич, 1982 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**
Андрюлла Папандопулу 1957 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом общества.

14. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Камбаратинская гидроэлектростанция - 1».**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1».**
Место нахождения: **Кыргызская Республика, г. Бишкек, пр. Жибек Жолу, №326.**
Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **50 %**
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50 %**
Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**
Основной вид деятельности общества: **производство и продажа электрической энергии**
Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **Общество имеет важное значение для деятельности Эмитента.**

Персональный состав Совета директоров:

Дод Евгений Вячеславович, 1973 г.р., Председатель Совета директоров
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**
Балкибеков Сапарбек Эсенович, 1962 г.р.
Доля лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **0**

Светлицкий Станислав Юрьевич, 1967 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Сыдыков Автандил Чынтурганович, 1949 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Шаров Юрий Владимирович, 1959 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Персональный состав Правления:

Халтурин Александр Владимирович, 1968 г.р., Председатель Правления

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Дудченко Леонид Николаевич, 1948 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Иминов Пулат Токтасынович, 1969 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Борубашев Мирбек Бекбосунович, 1978 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Тыныбеков Алымбай Каратаевич, 1960 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Председатель Правления:

Халтурин Александр Владимирович, 1968 г.р.,

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

15. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЭЛЕКТРОЛУЧ».**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ».**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27.**

Основание признания общества дочерним: **преобладающая доля в уставном капитале**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **97,78 %**

Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,78%**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0 %**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0 %**

Основной вид деятельности общества: **проведение проектных, архитектурных, строительно-монтажных и ремонтных работ, ремонт и оборудование жилых и нежилых помещений**

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента: **общество имеет среднее значение для деятельности Эмитента.**

Персональный состав Совета директоров:

Горев Евгений Евгеньевич, 1975 г.р., Председатель Совета директоров

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Палуни Дмитрий Николаевич, 1969 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Пахомов Александр Александрович, 1973 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Станюленайте Янина Эдуардовна, 1980 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Станран Дмитрий Андреевич, 1977 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

Генеральный директор:

Стапран Дмитрий Андреевич, 1977 г.р.

Доля лица в уставном капитале эмитента, %: 0

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

4.6. 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

4.6.1. Основные средства

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации. Указанная информация приводится за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершённого финансового года).

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</i>
<i>Отчетная дата: 31.12.2003</i>		
<i>Производственные здания</i>	<i>3 564</i>	<i>89</i>
<i>Сооружения</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>1 664</i>	<i>191</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>4 600</i>	<i>498</i>
<i>Итого:</i>	<i>9 828</i>	<i>778</i>

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</i>
<i>Отчетная дата: 31.12.2004</i>		
<i>Производственные здания</i>	<i>3 564</i>	<i>94</i>
<i>Сооружения</i>	<i>311</i>	<i>10</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>2 558</i>	<i>640</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>6 144</i>	<i>1418</i>
<i>Итого:</i>	<i>12 578</i>	<i>2162</i>

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</i>
<i>Отчетная дата: 31.12.2005</i>		
<i>Производственные здания</i>	<i>1183512</i>	<i>17331</i>
<i>Сооружения</i>	<i>796563</i>	<i>8013</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>2219737</i>	<i>117405</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>19086</i>	<i>4579</i>
<i>Итого:</i>	<i>4218898</i>	<i>147328</i>

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</i>
--	--	---

<i>Отчетная дата: 31.12.2006</i>		
<i>Производственные здания</i>	<i>1 183 512</i>	<i>49 287</i>
<i>Гидротехнические сооружения</i>	<i>796 713</i>	<i>26 754</i>
<i>Линии электропередач и устройства к ним</i>	<i>311</i>	<i>36</i>
<i>Теплосети</i>	<i>--</i>	<i>-</i>
<i>Оборудование и установки</i>	<i>2 240 062</i>	<i>247 462</i>
<i>Силовое оборудование</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Подстанции</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Основные фонды непроизводственного характера</i>	<i>322</i>	<i>52</i>
<i>Прочие</i>	<i>18 776</i>	<i>10 400</i>
<i>Итого:</i>	<i>4 239 697</i>	<i>333 992</i>

<i>Наименование показателя</i>	<i>31.12.2007</i>
<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств, руб.</i>	<i>4340944496</i>
<i>Величина начисленной амортизации, руб.</i>	<i>534547781</i>

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, руб.</i>
--	---	--

Отчетная дата: 31.12.2007

<i>Производственные здания</i>	<i>1207058739</i>	<i>82245609</i>
<i>Сооружения</i>	<i>797973085</i>	<i>55581382</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>2313790331</i>	<i>389566992</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>22122341</i>	<i>7153798</i>
<i>Итого:</i>	<i>4340944496</i>	<i>534547781</i>

<i>Основные средства</i>	<i>2008 год</i>	
	<i>Первоначальная стоимость, тыс. руб.</i>	<i>Амортизация, тыс. руб.</i>
<i>Здания</i>	<i>9 380 578</i>	<i>489 311</i>
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	<i>7 210 808</i>	<i>923 859</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>26 214 776</i>	<i>5 449 842</i>
<i>Транспортные средства</i>	<i>116 204</i>	<i>52 809</i>
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	<i>64 699</i>	<i>11 344</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>37 469</i>	<i>6 570</i>
<i>ВСЕГО:</i>	<i>43 024 534</i>	<i>6 933 735</i>

Способы начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.
Способ начисления амортизации по всем группам объектов основных средств – линейный.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершаемых финансовых лет либо с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств:

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств не раскрываются, так как переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств за время существования Эмитента не производилась.

Способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения указывается методика оценки:

Способ проведения переоценки основных средств не указывается в связи с отсутствием факта проведения переоценки основных средств.

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:

Эмитент планирует осуществлять приобретение, замену и выбытие основных средств по мере их износа, а также в рамках реализации инвестиционной программы Эмитента.

Инвестиционная программа Эмитента на 2009 год составляет 18,4 млрд. рублей без НДС, при этом существенная часть объема - 94% программы – это новое строительство, 3% – техническое перевооружение и реконструкция, менее 1% – ПИР, включая проекты, являющиеся частью межправительственных соглашений, и 2% – прочие инвестиции.

Объем инвестиций по основным проектам

<i>Наименование проекта, мощность</i>	<i>Год ввода</i>	<i>Объем инвестиций, млрд. рублей</i>
<i>Расширение Сочинской ТЭС дубль-блоком № 3, 80 МВт</i>	<i>2009</i>	<i>4,4</i>
<i>Реконструкция Ивановской ГРЭС с установкой блока № 2 ПГУ-32, 325 МВт (с учетом газопровода)</i>	<i>2009</i>	<i>6,7</i>
<i>Строительство блока № 2 ПГУ-450 на Калининградской ТЭЦ-2, 450 МВт</i>	<i>2010</i>	<i>4,0</i>
<i>Всего</i>		<i>15,1</i>

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Сведения по обременению основных средств Эмитента по состоянию на 30.06.2009г.

Наименование объекта основных средств	Размер обремененной части, м2	Характер обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения
Водомерный узел (здание) 00010060	100	аренда	01.04.2008	28.02.2010
Административный корпус 00010023	37,3	аренда	01.12.2007	31.12.2009
Административное здание 00010037	31,2	аренда	01.02.2008	30.04.2010
Инженерно-бытовой корпус с переходным мостиком 00010022	57	аренда	01.08.2008	30.06.2009
Материальный склад с навесом и прирельсовой эстакадой 00010024	120	аренда	01.06.2008	30.04.2010
Бытовые помещения 10043	89,2	аренда	01.06.2008	30.04.2010
Социально-бытовой корпус №2 10049	78,9	аренда	01.12.2007	31.10.2009
Оборудование Волоконно Оптической Линии связи	полностью	аренда	22.11.2007	31.12.2009

от подстанции №90 00045617				
Склад арочного типа 30x15 м 00010008	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009
Склад арочного типа 30x15 м 00010009	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009
Технологическая площадка 00020001	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009
Технологическое ограждение 00020002	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009
Таль электрическая ТЭС- 5000 00040018	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009
Линии наружного освещения технол. площ. 00030003	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009
Линии телефонизации складов 00030004	полностью	аренда	01.03.2009	31.12.2009

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

<i>Наименование показателя</i>	<i>Ед.измер</i>	<i>2004 г.</i>	<i>2005 г.</i>	<i>2006 г.</i>	<i>2007 г.</i>
<i>Выручка</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>8 347</i>	<i>4 47350</i>	<i>607384</i>	<i>742190</i>
<i>Валовая прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-828</i>	<i>86336</i>	<i>22</i>	<i>22934</i>
<i>Чистая прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>681</i>	<i>547</i>	<i>2465</i>	<i>2467</i>
<i>Рентабельность собственного капитала</i>	<i>%</i>	<i>0,1%</i>	<i>0,1%</i>	<i>0,1%</i>	<i>0,1%</i>
<i>Рентабельность активов</i>	<i>%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,1%</i>	<i>0,0%</i>
<i>Коэффициент чистой прибыльности</i>	<i>%</i>	<i>8,2%</i>	<i>0,1%</i>	<i>0,4%</i>	<i>0,3%</i>
<i>Рентабельность продукции (продаж)</i>	<i>%</i>	<i>-</i>	<i>19,3%</i>	<i>0,0%</i>	<i>3,1%</i>
<i>Оборачиваемость капитала</i>	<i>раз</i>	<i>1,4</i>	<i>0,43</i>	<i>0,14</i>	<i>0,17</i>
<i>Сумма непокрытого убытка на отчетную дату</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>8 961</i>	<i>8414</i>	<i>5948</i>	<i>5824</i>
<i>Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса</i>	<i>%</i>	<i>0,2 %</i>	<i>0,2%</i>	<i>0,1%</i>	<i>0,1%</i>

Показатели после реорганизации Эмитента в 2008 году:

<i>Наименование показателя</i>	<i>2008 год</i>
<i>Выручка, тыс. руб</i>	<i>33 042 191</i>
<i>Валовая прибыль, тыс. руб.</i>	<i>6 905 828</i>
<i>Чистая прибыль, тыс. руб</i>	<i>1 128 264</i>
<i>Рентабельность собственного капитала, %</i>	<i>1,77</i>
<i>Рентабельность активов, %</i>	<i>1,30</i>
<i>Коэффициент чистой прибыльности, %</i>	<i>3,41</i>
<i>Рентабельность продаж, %</i>	<i>9,26</i>
<i>Оборачиваемость капитала</i>	<i>0,43</i>
<i>Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.</i>	<i>181 929 167</i>
<i>Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса</i>	<i>2,10</i>

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей.

Анализ динамики приведенных показателей по сравнению с предыдущими годами

нецелесообразен, так как ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было реорганизовано путем присоединения 01.05.2008 ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», а 01.07.2008 – ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

Анализ динамики приведенных показателей за 2008 год по сравнению с предыдущими годами нецелесообразен, так как ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было реорганизовано путем присоединения к нему 01.05.2008 ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», а 01.07.2008 – ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей за 2004–2007 годы:

Выручка Эмитента в 2004 г. составила 8 347 тыс. руб., за 2005 г. - 447 350 тыс. руб., за 2006 г. – 607 384 тыс. руб., за 2007 г. – 742 190 тыс. руб.

В период с 2003г. по декабрь 2004 г. осуществлялось строительство первого и второго энергоблоков Сочинской ТЭС в связи с чем Эмитент не осуществлял основной деятельности и до декабря 2004 г. не получал выручки. Соответственно, показатели выручки за 2004 г. не сопоставимы с показателем выручки, полученной Эмитентом за 2005, 2006 или 2007 годы круглогодичной деятельности.

Рост выручки в 2006 году по сравнению с 2005 годом составил 160 034 тыс. руб. или + 35,8 %. Данный рост объясняется тем, что в 2005 году осуществлялась опытно-промышленная эксплуатация станции, в процессе которой проводились регламентированные испытания, измерения показателей работы основного оборудования и блоков в целом при различных нагрузках и соответственно выработка электроэнергии существенно отличается от выработки в год нормальной работы. Рост выручки в 2007 году составил 134 806 тыс. рублей или +22,1%.

Валовая прибыль. За 2004 год получен убыток в сумме 828 тыс. руб. За 2005 г. валовая прибыль составила 86 336 тыс. руб., за 2006 г. – 22 тыс. руб., а в 2007 году валовая прибыль составила 22 934 тыс. руб.

Валовая прибыль за 2005 г. по сравнению с 2004 г. увеличился на 87 164 тыс. руб.; за 2006 г. по сравнению с 2005 г. уменьшилась на 86 314 тыс. руб., а за 2007 г. по сравнению с 2006 г. увеличилась на 22 914 тыс. руб.

Отклонение показателя «Валовая прибыль» за 2006 год по сравнению с 2005 годом, которое составляет (-) 86 314 тыс. руб. объясняется следующим:

В бухгалтерской отчетности 2005 года, составленной по нормативам, действовавшим в 2005 году, налог на имущество в сумме 84 млн. рублей был включен в состав прочих операционных расходов. В соответствии с нормативными требованиями, действующими с 2006 года, налог на имущество в сумме 87,8 млн. руб. включен в состав затрат на производство продукции (электрической энергии), что и явилось единственной причиной уменьшения показателя по валовой прибыли, полученной в 2006 году, по сравнению с аналогичным показателем 2005 года.

Чистая прибыль за 2004 г. – 681 тыс. руб., за 2005 г. – 547 тыс. руб., за 2006 г. – 2 465 тыс. руб. и за 2007 г. – 2 467 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2005 г. по сравнению с 2004 г. уменьшилась на 134 тыс. руб.; за 2006 г. по сравнению с 2005 г. увеличилась на 1 918 тыс. руб., и за 2007 г. по сравнению с 2006 г. также увеличилась на 2 тыс. руб., что является положительным показателем.

Отклонение показателя «Чистая прибыль» в 2006 году по сравнению с 2005 годом объясняется дополнительным доходом, полученным по статье «Проценты полученные».

Рентабельность собственного капитала характеризует отдачу с каждого рубля, вложенного в собственный капитал. Рентабельность собственного капитала за 2004 г. – 0,1 %, 2005 г. составила 0,1 %, за 2006 г. – 0,1 % и за 2007 г. – 0,1 %.

Рентабельность собственного капитала на протяжении 2004 – 2007 года оставалась постоянной.

Рентабельность активов характеризует отдачу с каждого рубля, вложенного в активы предприятия. Рентабельность активов за 2004 г. – 0,0 %, 2005 г. составила 0,0 %, за 2006 г. – 0,1 %, за 2007 г. – 0,0 %

Рентабельность активов за 2004, 2005 года оставалась неизменной; за 2006 г. по сравнению с 2005 г. увеличилась на 0,1 %; за 2007 г. по сравнению с 2006 г. уменьшилась на 0,1 %, что в целом является положительным показателем.

Коэффициент чистой прибыльности определяется как соотношение чистой прибыли к выручке. Коэффициент чистой прибыльности за 2004 г. – 8,2 %, за 2005 г. – 0,1 %, за 2006 г. – 0,4 %, за 2007 г. – 0,3 %.

Коэффициент чистой прибыльности за 2005 г. по сравнению с 2004 г. уменьшился на 8,1 %; за 2006 г. по сравнению с 2005 г. увеличился на 0,3 %, за 2007 г. по сравнению с 2006 г. уменьшился на 0,1 %, что в целом является положительным показателем.

Рентабельность продукции (продаж) определяется как соотношение прибыли от продаж и объема продаж, показывает, какую прибыль от продаж получает Общество с каждого рубля продаж. Рентабельность продукции (продаж) за 2004 г. – 0,0 %, 2005 г. составила 19,3 %, за 2006 г. – 0,004 %, за 2007 г. – 3,1 %. Рентабельность продукции (продаж) в 2005 г. по сравнению с 2004 г. возросла на 19,3 %, в 2006 г. по сравнению с 2005 г. уменьшилась на 19,3 %, в 2007 г. по сравнению с 2006 г. увеличилась на 3,1 %.

Показатель оборачиваемости капитала в 2004 г. составил – 1,4 , в 2005 г. – 0,4 , в 2006 г. – 0,1 , а в 2007 г. – 0,2 . Уменьшение оборачиваемости капитала в 2006 г. по сравнению с 2005 г. вызвано увеличением в 2006 г. размера собственного капитала.

Сумма непокрытого убытка в 2004 г. – 8 961 тыс. руб., в 2005 г. – 8 414 тыс. руб., в 2006 г. – 5 948 тыс. руб., а в 2007 г. – 5 824 тыс. руб.

Соотношения непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса в 2004 г. составило – 0,2 %, в 2005 г. – 0,2 %, в 2006 г. – 0,1 % и в 2007 г. – 0,1 %.

Причины, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

По итогам деятельности 2004, 2005, 2006, 2007 гг. Эмитентом получена прибыль.

Факторами, обеспечившими получение Эмитентом в 2004-2007 гг. прибыли являются:

- эффективная деятельность Эмитента на оптовом рынке;*
- достаточный уровень тарифов на электрическую энергию и мощность;*
- эффективное управление издержками.*

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности произошло в результате того, что ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было реорганизовано в форме присоединения к нему 01.05.2008 ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», а 01.07.2008 – ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

Решения государственных органов, за исключением решений полномочных государственных органов по установлению тарифов на тепло- и электроэнергию, не оказали существенного влияния на выручку от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затраты на их производство и продажу (себестоимость) и прибыль (убытков) от основной деятельности. Экономика РФ характеризуется, в целом, высоким уровнем инфляции и влияние ее на деятельность Эмитента может оказаться существенным. Большая часть расходов Эмитента зависит от уровня цен в России. Кроме того, инфляция может отрицательным образом повлиять на уровень стоимости заемных средств. Однако, постоянная работа с дебиторской задолженностью, направленная на ее снижение и, как следствие, увеличение оборачиваемости оборотных активов и прогнозирование инфляции при составлении финансовых планов компании делает влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Эмитента незначительным.

Также велико влияние резкого, необоснованного увеличения стоимости покупных ресурсов (топлива), которое невозможно спрогнозировать и, следовательно, заложить в планы затрат, с одной стороны и невозможность изменения тарифов на отпускную энергию (в связи с государственным регулированием), с другой стороны.

Члены органов управления Эмитента не имеют иного мнения относительно представленной в настоящем пункте информации.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности
Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Влияние инфляции. По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2004 году составил 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%. 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 выражены в иностранных валютах, в том числе, в евро и долларах США. Кроме того, финансовый долг и другие обязательства Эмитента выражены в нескольких валютах, в том числе в рублях, 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 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.

Регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий в топливно - энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам (ФСТ).

Существование тарифного небаланса на оптовом рынке, которое было связано с несовершенством рыночных механизмов, нормативной базы, регламентирующей условия и порядок возврата нераспределённой задолженности.

Переход на работу по правилам НОРЭМ с 01.09.2006 решил вопрос тарифного небаланса, но обострил проблему неплатежей за поставленную электроэнергию потребителями генерациям.

Мнения органов управления Эмитента относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отражённого в протоколе заседания органа управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем Проспекте ценных бумаг.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента: **Указанные факторы оказали существенное влияние на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.**

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

<i>Наименование показателя</i>	<i>На 31.12.2004</i>	<i>на 31.12.2005</i>	<i>на 31.12.2006</i>	<i>на 31.12.2007</i>
<i>Собственные оборотные средства, тыс. руб.</i>	<i>1504763</i>	<i>337496</i>	<i>367362</i>	<i>1 025 722</i>
<i>Индекс постоянного актива</i>	<i>3,94</i>	<i>4,06</i>	<i>0,94</i>	<i>0,78</i>
<i>Коэффициент текущей ликвидности</i>	<i>0,34</i>	<i>0,1</i>	<i>4,74</i>	<i>1,20</i>
<i>Коэффициент быстрой ликвидности</i>	<i>0,17</i>	<i>0,08</i>	<i>2,53</i>	<i>1,07</i>
<i>Коэффициент автономии собственных средств</i>	<i>0,45</i>	<i>0,23</i>	<i>0,98</i>	<i>0,84</i>

После реорганизации, прошедшей в 2008 г.:

	<i>2008 год</i>
<i>Собственные оборотные средства, тыс. руб.</i>	<i>7 232 948</i>
<i>Индекс постоянного актива</i>	<i>0,94</i>
<i>Коэффициент текущей ликвидности</i>	<i>2,74</i>
<i>Коэффициент быстрой ликвидности</i>	<i>2,63</i>
<i>Коэффициент автономии собственных средств</i>	<i>0,74</i>

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента (на основе экономического анализа динамики приведенных показателей) и описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов:

Величина собственных оборотных средств характеризует ту часть собственного капитала Эмитента, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Это расчетный показатель, зависящий как от структуры активов, так и от структуры источников средств Эмитента. Значительный рост данного показателя по сравнению с предыдущим отчетным периодом свидетельствует о достаточно высоком уровне платежеспособности Эмитента.

Индекс постоянного актива показывает отношение иммобилизованных активов (сумма внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности) к собственному капиталу.

Значение данного показателя находится в диапазоне удовлетворительного значения.

Коэффициент текущей ликвидности (коэффициент покрытия) – обобщающий показатель ликвидности, рассчитываемый по всему кругу возможных платежных средств и отражающий величину всех текущих активов в расчете на единицу обязательств. Коэффициент текущей ликвидности показывает способность Общества оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного воспроизводственного процесса. Оптимальное среднеотраслевое значение коэффициента текущей ликвидности – 2,0. В целом значение коэффициента текущей ликвидности улучшилось по сравнению с предыдущим отчетным периодом (в 2,3 раза) и соответствует среднеотраслевому показателю.

Коэффициент быстрой ликвидности (критической оценки ликвидности) показывает, какая часть текущих обязательств может быть достаточно быстро (в срок, равный периоду оборачиваемости дебиторской задолженности) погашена за счет наиболее ликвидных и быстрореализуемых активов, т.е. денежных средств, краткосрочных ценных бумаг и ожидаемых поступлений от дебиторов. Коэффициент быстрой ликвидности отражает платежные возможности Эмитента для своевременного и быстрого погашения своей задолженности. Рекомендованное среднеотраслевое значение коэффициента быстрой ликвидности – от 0,8 до 1,5.

Рост коэффициента быстрой ликвидности по сравнению с предыдущим отчетным периодом (в 2,5 раза) связан с изменением структуры бухгалтерского баланса Эмитента вследствие присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 01.05.2008 ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и 01.07.2008 ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг». В результате в составе оборотных активов Эмитента произошли существенные изменения, в частности, резко увеличилась дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения, а также увеличился размер денежных средств.

Коэффициент автономии (финансовой независимости, концентрации собственного капитала) показывает долю собственного капитала в общей сумме источников финансирования, т.е. степень финансовой независимости в распоряжении совокупным капиталом. Оптимальное среднеотраслевое значение коэффициента автономии – 0,8. Значение коэффициента автономии собственных средств находится в диапазоне удовлетворительного значения.

Учитывая, что оборотный капитал Эмитента, рассчитываемый как разница между оборотными средствами и краткосрочными обязательствами, положителен, можно сказать, что источники финансирования Эмитента сбалансированы по срокам, т.е. все обязательства текущего года, операционные расходы Эмитента могут быть погашены из оборотных средств.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер и структура капитала и оборотных средств за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

<i>Показатель</i>	<i>31.12.2004</i>	<i>31.12.2005</i>	<i>31.12.2006</i>	<i>31.12.2007</i>
<i>Размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.</i>	<i>1 000 000</i>	<i>1 000 000</i>	<i>4 125 836</i>	<i>4 125 836</i>
<i>Соответствие размера уставного капитала эмитента учредительным документам эмитента</i>	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>
<i>Стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для перепродажи (передачи), тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Процент таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, %</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>27000</i>	<i>150</i>

<i>Добавочный капитал, 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 номинальную стоимость тыс. руб.</i>	25 650	25 650	244 459	244 459
<i>Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.</i>	- 8 961	-8414	-5976	-5974
<i>Общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.</i>	1 016 689	1017236	4 364 346	4 364 471

После прошедшей в 2008 году реорганизации Эмитента:

<i>Структура капитала</i>	
	<i>2008 год</i>
<i>Наименование показателя</i>	<i>тыс. руб.</i>
<i>Уставный капитал</i>	227 411 385
<i>Соответствие размера УК учредительным документам</i>	<i>соответствует</i>
<i>Стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для перепродажи (передачи), тыс. руб.</i>	0
<i>Процент таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, %</i>	0
<i>Добавочный капитал</i>	18 310 388
<i>Резервный капитал</i>	104 705
<i>Нераспределенная чистая прибыль всего, в том числе</i>	- 181 929 167
<i>нераспределенная чистая прибыль/убыток прошлых лет</i>	- 183 057 431
<i>нераспределенная чистая прибыль/убыток текущего года</i>	1 128 264
<i>ИТОГО Капитал и резервы</i>	63 897 311

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

<i>Оборотные активы</i>	<i>на 31.12.2004</i>		<i>на 31.12.2005</i>		<i>на 31.12.2006</i>		<i>на 31.12.2007</i>	
	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>
<i>1. Запасы, в том числе:</i>	30558	2,0	39041	11,6	152465	41,5	92933	9,1
<i>сырье, материалы и др. аналогичные ценности</i>	30296	2,0	29269	8,7	51660	14,1	65250	6,4
<i>готовая продукция и товары для перепродажи</i>	-	-	-	-	83496	22,7	11845	1,2
<i>расходы будущих периодов</i>	262	0,0	9772	2,9	17309	4,7	15838	1,5
<i>2. НДС по приобретенным ценностям</i>	703887	46,8	20165	6	19252	5,2	12113	1,2

<i>Оборотные активы</i>	<i>на 31.12.2004</i>		<i>на 31.12.2005</i>		<i>на 31.12.2006</i>		<i>на 31.12.2007</i>	
	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>%</i>
3. Дебиторская задолженность, в том числе:	739058	49,1	179721	53,3	159686	43,4	248696	24,2
<i>Покупатели и заказчики</i>	<i>8500</i>	<i>0,6</i>	<i>333</i>	<i>0,1</i>	<i>6833</i>	<i>1,9</i>	<i>59882</i>	<i>5,8</i>
<i>Авансы</i>	<i>672788</i>	<i>44,7</i>	<i>71004</i>	<i>21</i>	<i>125750</i>	<i>34,2</i>	<i>86492</i>	<i>8,4</i>
<i>Прочие</i>	<i>57770</i>	<i>3,8</i>	<i>108384</i>	<i>32,1</i>	<i>27103</i>	<i>7,4</i>	<i>102322</i>	<i>10,0</i>
4. Краткосрочные финансовые вложения	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5. Денежные средства	31260	2,1	98569	29,2	36229	9,9	661980	65,5
Итого оборотные активы:	1504762	100	337496	100	367632	100	1015722	100,0

После реорганизации Эмитента в 2008 году:

<i>Структура оборотных средств</i>	<i>2008 год</i>	
	<i>тыс. руб.</i>	<i>Доля в общем объеме, %</i>
Наименование показателя		
Запасы, в том числе:	564 227	1,87
<i>сырье, материалы и др. аналогичные ценности</i>	<i>457 379</i>	<i>1,52</i>
<i>готовая продукция и товары для перепродажи</i>	<i>-</i>	
<i>расходы будущих периодов</i>	<i>106 848</i>	<i>0,35</i>
<i>Налог на добавленную стоимость</i>	<i>495 175</i>	<i>1,64</i>
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	3 645 676	12,10
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	15 757 173	52,30
<i>покупатели и заказчики</i>	<i>3 140 429</i>	<i>10,42</i>
<i>авансы выданные</i>	<i>9 279 424</i>	<i>30,80</i>
<i>прочие дебиторы</i>	<i>3 337 320</i>	<i>11,08</i>
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5 239 685	17,39
<i>займы выданные</i>	<i>305 388</i>	<i>1,01</i>
<i>депозиты в банках</i>	<i>4 650 000</i>	<i>15,43</i>
<i>дебиторская задолженность, приобретенная по договорам цессии</i>	<i>279 297</i>	<i>0,93</i>
<i>прочее</i>	<i>5 000</i>	<i>0,02</i>
Денежные средства	4 425 934	14,69
ИТОГО Оборотные средства	30 127 870	100,00

Источники финансирования оборотных средств: *собственные и заемные источники.*

Политика эмитента по финансированию оборотных средств: *финансирование оборотных средств осуществляется за счет собственных средств Эмитента и привлечения банковских кредитов.*

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления: *изменение в политике финансирования оборотных средств может возникнуть в случае недостаточности собственных средств*

Эмитента и невозможности привлечения банковских кредитов. Вероятность появления такого фактора - очень низкая.

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

По состоянию на 31.12.2008 г. финансовыми вложениями Эмитента, составляющими 10 и более процентов всех его финансовых вложений, являлись **финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги - акции акционерных обществ:**

1. Вид ценных бумаг: **акции именные обыкновенные**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 675000, г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября, д. 13/1**

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: **1-01-12280-А**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **20.06.2007г.**

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **РО ФСФР России в ЦФО**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: **2 190 290 штук**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: **2 190 290 000 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: **2 190 290 тыс. руб. (балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ Эмитента: 7 710 248 тыс. руб.)**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты: **привилегированные акции обществом не выпускались.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: **в 2008 и 2009 году дивиденды не объявлялись.**

Величина вложений Эмитента в акции ОАО «ВЭК» не увеличилась, поскольку после передачи акций ОАО «ВЭК» Эмитенту (состоялась 01.07.2008 года при реорганизации Эмитента в форме присоединения к нему ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг») увеличение уставного капитала ОАО «ВЭК» не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **размер убытков, по оценке Эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения - 2 190 290 тыс. руб.**

2. Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества**

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

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: **Присвоение государственного регистрационного номера не предусмотрено действующим законодательством Республики Кипр**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **21.04.2003г.**

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: **Ministry of Commerce, Industry and Tourism Departament of Registrar of companies and Official Receiver Nicosia**

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: **5 000 штук**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: **8 550 евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента: **2 447 545 тыс. руб. (балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ Эмитента: 7 710 248 тыс. руб.)**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения, срок выплаты: **привилегированные акции обществом не выпускались.**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году (при отсутствии

данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты: *в 2008 и 2009 году дивиденды не объявлялись.*

Величина вложений Эмитента в акции Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited) не увеличилась, поскольку после приобретения 23.07.2008 г. Эмитентом акций Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited) увеличение уставного капитала Фриком Трейдинг Лимитед (Freecom Trading Limited) не производилось.

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *размер убытков, по оценке Эмитента, соответствует балансовой стоимости вложения - 2 447 545 тыс. руб.*

Иные финансовые вложения Эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений, на 31.12.2008 г. отсутствуют.

Средства эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), *не размещались.*

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми Эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

Положение по бухгалтерскому учёту «Бухгалтерская отчётность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н). Положение по бухгалтерскому учёту «Учёт финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2003-2006 завершённые финансовые годы у Эмитента отсутствуют нематериальные активы.

Сведения о нематериальных активах, которые не были отражены в бухгалтерской отчетности эмитента за указанный период – *нематериальные активы, которые не были отражены в бухгалтерской отчетности Эмитента за указанный период, отсутствуют.*

Взносы нематериальных активов в уставный капитал не производились.

Поступления нематериальных активов в безвозмездном порядке – отсутствуют.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *Российские стандарты бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учёту «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000г. №91н).*

Отчетная дата: 31.12.2007

<i>Наименование группы объектов нематериальных активов</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, руб.</i>
<i>ВЕБ САЙТ</i>	<i>35600</i>	<i>5637</i>
<i>Итого</i>	<i>35600</i>	<i>5637</i>

После реорганизации Эмитента в 2008 году:

<i>Наименование группы НМА</i>	<i>2008 год</i>	
	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</i>	<i>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</i>
<i>Исключительные права на патенты, программы, товарные знаки и др.</i>	<i>1 371</i>	<i>553</i>
<i>Результаты НИОКР *</i>	<i>2 227</i>	<i>0</i>
<i>Прочее</i>		<i>0</i>
<i>Итого</i>	<i>3 598</i>	<i>553</i>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *российские стандарты бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденное Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 г. №153н).*

5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований
Затраты на осуществление научно-технической деятельности за время своего существования Эмитентом не производились.

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

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

19 февраля 2004 года в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован товарный знак ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС – изображение круга с молнией), о чем выдано свидетельство № 263819 (срок действия – до 11.04.2012 г.). 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 февраля 2009 года.

28 и 29 мая 2008 года в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрировано два товарных знака ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Энергия без границ, Energy without borders), о чем выданы свидетельства №№ 351434, 351328 (срок действия – до 31.07.2016 г.). 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 февраля 2009 года.

13 марта 2009 года Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и товарным знакам зарегистрированы два товарных знака (знака обслуживания) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС, INTER RAO UES – изображение солнца). Свидетельства о государственной регистрации от 13.03.2009 г. № 374442 и № 374443 (срок действия – до 11.07.2016 г.).

Общая сумма средств, затраченных Эмитентом на регистрацию товарных знаков (знаков обслуживания) составила 136 011 рублей.

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

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

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную

деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

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

Цели и задачи реформы электроэнергетики определены Постановлением Правительства России от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе цели и задачи реформирования были конкретизированы в «Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. «5+5».

Основной целью реформирования электроэнергетики России стало повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В связи с этим в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется основная база нормативного регулирования отрасли, сформирован конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании. В ходе реформы изменена структура отрасли: разделены естественно монопольные (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентные (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функции, и вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности. Реформирование отрасли практически завершено - проведено полное разделение потенциально монопольных и конкурентных видов деятельности, сформирована основная база нормативного регулирования, созданы необходимые регулирующие институты, запущен и постепенно расширяется конкурентный рынок электроэнергии и мощности.

С начала 2009 года в отрасли наблюдается устойчивое снижение потребления электроэнергии (по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снижение энергопотребления составило около 5%). Из семи объединенных энергосистем увеличение потребления электроэнергии было отмечено только в объединенной энергосистеме «Юг».

За первое полугодие 2009 года отрасль продемонстрировала лучший финансовый результат среди всех отраслей промышленности - она стала единственной промышленной отраслью, где сальдированный финансовый результат был выше, чем за аналогичный период прошлого года.

За последние 5 лет можно выделить следующие основные факторы (тенденции), характерные для отрасли в целом:

- значительный рост энергопотребления с 2001 года, соответственно увеличение производства тепло- и электроэнергии;*
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;*
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;*
- улучшение структуры баланса региональных энергосистем;*
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;*
- низкий уровень обновления основных фондов;*
- старение основного оборудования (электростанций, электрических и тепловых сетей) энергокомпаний, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;*

- либерализация топливной отрасли, рост цен на энергоносители.

В 2007 году в результате реализации активов генерирующих компаний возрос объем привлечения средств частных инвесторов и их использование для проведения технического перевооружения и нового строительства объектов генерации.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности: *результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли.*

Основную деятельность – производство и реализацию электрической энергии Эмитент

осуществляет с 2005 года после ввода в эксплуатацию первой очереди Сочинской ТЭС установленной мощностью 78 МВт в составе двух энергоблоков ПГУ-39. Таким образом, Эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет. В связи с этим оценка результатов деятельности Эмитента приводится по итогам 2005 - 2008 года.

Выработка электроэнергии Эмитентом в 2005 году составила 424,5 млн. кВтч. За 2006-2008 гг. прирост выработки на производственных активах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составил 1747 млн. кВтч., что составляет 411,5%.

Основной причиной, обосновывающей полученные финансовые результаты деятельности Эмитента по итогам 2008 года, являются факт реорганизации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 01.05.2008 г. в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В ходе второго этапа реорганизации 01.07.2008 г. к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были присоединены ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», что будет иметь свое влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента за следующий отчетный период.

Эмитент с 01.07.2008 ведет свою деятельность как крупный энергохолдинг, осуществляющий производство и продажу электроэнергии.

Основные причины, обосновывающие полученные результаты деятельности Эмитента:

- реорганизация Эмитента в 2008 году в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг»;
- увеличение загрузки генерирующего оборудования системным оператором;
- оптимизация топливного баланса;
- расположение электростанций эмитента в энергодефицитных районах;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно представленной информации.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

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

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

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

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

газопроводов и несвоевременного перспективного развития газотранспортной системы.

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

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

- свободное ценообразование (увеличение доли конкурентного сектора: 01.01.2007 – 5%, 01.07.2007 – 10%, 01.01.2008 – 15%, 01.07.2008 – 25%, 01.01.2009 – 30%, 01.07.2009 – 50%, 01.01.2010 – 60%, 01.07.2010 – 80%, 01.01.2011 – 100%);*
- свободный выход потребителя на РСВ (решение вопроса с перекрестным субсидированием);*
- свобода выбора контрагентов (свободные двусторонние договоры поставки электроэнергии) и возможность заключения долгосрочных договоров;*
- введение в действие с 2008 г. методики индексации тарифов на электроэнергию.*

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

- обеспечение равной экономической эффективности поставок газа на внешний и внутренний рынки – решение проблемы дефицита газа на внутреннем рынке Российской Федерации. Правительством России рассмотрен график постепенного повышения внутренних цен на газ: 2007 – 15%, 2008 – 25%, 01.01.2009 – 13%, 01.07.2009 – 13%, 01.01.2010 – 13%, 01.07.2010 – 12%, 2011 – 12% в ценах 2006 г. После 2011 г. темпы роста цен на газ сохраняются до достижения целевой цены «netback» (цена в Европе для промышленных потребителей минус таможенная пошлина, транспорт по Европе, Польше и Российской Федерации);*
- создание биржи газа;*
- приобретение производителями газа долей участия в генерирующих электроэнергию и тепловую энергию компаниях.*

Реформа теплоснабжения:

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

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

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

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

На тепловом рынке Эмитентом предпринимаются следующие действия:

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

На рынке электроэнергии Эмитентом предпринимаются следующие действия:

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

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

На тепловом рынке Эмитентом предпринимаются следующие действия:

- Контроль рынка промышленных потребителей через заключение долгосрочных договоров с промышленными потребителями на коллекторах и в теплосетях;*

- *Снижение издержек собственных генерации и транспорта тепловой энергии;*
- *Максимальная загрузка теплофикационных мощностей.*

На рынке электроэнергии Эмитентом предпринимаются следующие действия:

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

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.5.2. Конкуренты эмитента

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

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

Существенным конкурентным преимуществом Эмитента является накопленный опыт осуществления внешнеэкономической деятельности и отлаженная система взаимодействия с российскими и зарубежными партнерами.

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

Рынок тепловой энергии

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

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

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

Основными факторами конкурентоспособности Эмитента на рынке тепловой энергии являются:

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

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

Эмитент не исключает возможности появления новых конкурентов в будущем.

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

VI. 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

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Органами управления Эмитента являются:

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

Компетенция Общего собрания акционеров Эмитента предусмотрена статьей 10 Устава Эмитента:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;***
- 2) реорганизация Общества;***
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;***
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;***
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, дробление и консолидация акций Общества;***
- 6) определение количественного состава Совета директоров, избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;***
- 7) избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления;***
- 8) избрание Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение ее полномочий;***
- 9) утверждение Аудитора Общества;***
- 10) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);***
- 11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;***
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;***
- 13) избрание членов счѐтной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;***
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;***
- 15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;***
- 16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;***
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;***
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;***
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и (или) компенсаций;***
- 20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;***
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».***

Компетенция Совета директоров Эмитента предусмотрена статьей 15 Устава Эмитента:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;***
- 2) утверждение, изменение, дополнение инвестиционной программы Общества;***
- 3) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением***

случаев, предусмотренных пунктом 14.8 статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

4) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

5) избрание секретаря Общего собрания акционеров;

6) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

7) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 12, 17-20 пункта 10.1 статьи 10 настоящего Устава, а также вопроса об уменьшении уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

8) увеличение уставного капитала Общества путем размещение посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;

9) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

10) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг;

11) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

12) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, а также принятие решения о досрочном прекращении полномочий членов Правления, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ними;

14) определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю и членам Правления Общества;

15) привлечение к дисциплинарной ответственности Председателя Правления и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества;

16) рассмотрение отчетов Правления о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

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

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

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

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

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

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

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

24) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

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

26) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей

эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

27) предварительное одобрение любых сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

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

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

30) предварительное одобрение следующих сделок:

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

- сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

- сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

31) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), и заседаний советов директоров ДЗО:

- о реорганизации, ликвидации ДЗО;

- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

- об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

- о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

- о дроблении, консолидации акций ДЗО;

- о совершении ДЗО любых сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии;

- об одобрении любых сделок, а также инвестиционных проектов и иных бизнес-проектов ДЗО, включая выпуск облигаций или иных ценных бумаг ДЗО, которые влекут или могут повлечь обязательства ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США.

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

33) утверждение перечня ДЗО, определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров (наблюдательного совета) которых по вопросу назначения (избрания) и досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа таких обществ осуществляется по решению Совета директоров;

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

35) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

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

закупочную деятельность Общества;

37) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

44) избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

45) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

46) определение жилищной политики Общества;

47) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция Правления Эмитента предусмотрена статьей 21 Устава Эмитента:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;

2) подготовка годового (квартального) бизнес-плана и отчета об итогах его исполнения;

3) подготовка целевых значений (скорректированных) ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчетов об их исполнении;

4) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

5) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), и заседаний советов директоров ДЗО:

- об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

- об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

- об одобрении сделок, которые влекут или могут повлечь расходы ДЗО в размере, эквивалентном от 5 000 000 (пять миллионов) до 100 000 000 (сто миллионов) долларов США;

- об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

- об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

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

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

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

8) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;

- 9) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- 10) рассмотрение отчетов заместителей Председателя Правления Общества, членов Правления Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
- 11) утверждение отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- 12) выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;
- 13) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.

Компетенция Председателя Правления Эмитента предусмотрена статьей 22 Устава Эмитента:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, в том числе, выдает доверенности работникам Общества по вопросам трудовых отношений, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности, в том числе, по вопросам трудовых отношений;
- 5) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- 6) утверждает организационную структуру Общества;
- 7) в соответствии с организационной структурой Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 8) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации;
- 9) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления и членами Правления;
- 10) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- 11) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и об убытках (счет прибылей и убытков) Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- 12) разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для структурных подразделений (должностей) Общества;
- 13) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) Эмитента:

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

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов:

Эмитент имеет следующие внутренние документы, регулирующие деятельность его органов:

1. Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР

РАО ЕЭС».

2. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

3. Положение о Правлении ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

4. Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

5. Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций.

6. Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций.

7. Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

8. Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

9. Положение о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Действующая редакция Устава утверждена годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25.06.2009 (протокол от 25.06.2009 № 3).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, а также кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента: www.interrao.ru

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

Сведения о лицах, входящих в Совет директоров Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Сечин Игорь Иванович
Год рождения	1960
Сведения об образовании	Высшее, Ленинградский государственный университет Кандидат экономических наук
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2008 - наст. время Организация: Правительство Российской Федерации Должность: Заместитель Председателя Правительства Период: 2004 - 2008 Организация: Администрация Президента Российской Федерации Должность: Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Объединенная судостроительная корпорация» Должность: Председатель Совета директоров Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Председатель Совета директоров Период: 2006 - наст. время Организация: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» Должность: Председатель Совета директоров Период: 2004 - наст. время Организация: ОАО «НК «Роснефть» Должность: Председатель Совета директоров

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Аношко Николай Александрович
Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее, Берлинский университет им. Гумбольдта, 1977 год Московский финансовый институт, 1977 год

Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 28.01.2003 - наст. время Организация: Русский Коммерческий Банк, АО Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2006–наст. время. Организация: Инвестиционная компания „IDF“ Должность: член Совета директоров (23.02.2006-03.07.2006), Председатель Совета директоров (06.07.2006 – наст. время).</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Дод Евгений Вячеславович
Год рождения	1973
Сведения об образовании	<p>Высшее</p> <p>Московский авиационный институт, Экономика и управление на предприятии, Академия управления при Президенте Российской Федерации</p> <p>Кандидат экономических наук.</p>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Председатель Правления</p> <p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей Должность: член Правления</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Закрытое акционерное общество «Камбаратинская Гидроэлектростанция-1» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2007 г. - наст. время Организация: Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Сангудинская ГЭС-1» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» Должность: член Совета директоров</p>

	<p>Период: <i>июнь 2009 г. - наст. время</i> Организация: <i>Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: UAB Energijos Realizacijos Centras – Председатель Правления – 2008 – 2009 гг. ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров – 2007 – 2009 гг. ЗАО «Молдавская ГРЭС» - Председатель Совета директоров - 2007-2009 гг. ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС - председатель Совета директоров – 2007 – 2009 гг. TGR Enerji - член Правления – 2007 -2009 гг. ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров – 2005 – 2009 гг. ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» - член Совета директоров - 2003-2009 гг. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Генеральный директор - 1999-2008 гг. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - член Совета директоров - 1999-2008 гг. RAO Nordic Oy – Председатель Правления - 05.04.2007 - 28.12.2007 гг.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной

хозяйственной деятельностью эмитента	деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Кириенко Сергей Владиленович
Год рождения	1962
Сведения об образовании	Высшее Горьковский институт инженеров водного транспорта, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 12.2007 г. - наст. время Организация: Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» Должность: Генеральный директор Период: 11.2005-02.2008 гг. Организация: Федеральное агентство по атомной энергии Должность: Руководитель Период: 05.2000 – 11.2005 гг. Организация: Представительство Президента Российской Федерации в Приволжском Федеральном округе Должность: Полномочный представитель В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» - Председатель Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)	Не имеет

дочерних и зависимых обществ эмитента	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Ковальчук Борис Юрьевич
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее Санкт-Петербургский государственный университет
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 04.2009 г. - наст. время Организация: Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» Должность: Заместитель генерального директора по развитию Период: 2006-2009 гг. Организация: Департамент приоритетных национальных проектов Аппарата Правительства Российской Федерации Должность: Директор Период: 2006-2006 гг. Организация: Правительство Российской Федерации Должность: Помощник Первого заместителя

	<p>Председателя Правительства</p> <p>Период: 2003-2004 гг. Организация: Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ» Должность: член Ревизионной комиссии</p> <p>Период: 1999-2006 гг. Организация: Федеральное государственное унитарное предприятие «Центральный научно-исследовательский институт «Гранит» Должность: юрисконсульт</p> <p>В отчетном период: 1999 – 2006 гг. занимал должности юрисконсульта ФГУП ЦНИИ «Гранит», директора некоммерческого партнерства «Лига почетных консулов».</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления	Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период,

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)	когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)
--	---

Фамилия, имя, отчество	Кравченко Вячеслав Михайлович
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова.
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 09. 2008- наст. время Организация: ООО «РН Энерго» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2004 - 07.2008 г.г. Организация: Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации Должность: Заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике, Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях, Директор Департамента электроэнергетики</p> <p>Период: 2001 – 2004 г.г. Организация: Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации Должность: Руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» - Представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете. ОАО «Институт Энергосетьпроект»- член Совета директоров. ОАО «МРСК Волги» - член Совета директоров. ОАО «МРСК Урала» - член Совета директоров. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - член Совета директоров. ОАО «МРСК Юга» - член Совета директоров. ОАО «МРСК Северо-Запада» - член Совета директоров. ОАО «МРСК Сибири» - член Совета директоров. ОАО «Тюменьэнерго» - член Совета директоров. ОАО «Росгазификация» - член Совета директоров. ОАО «Южная сетевая компания» - член Совета директоров. ОАО «Иркутскэнерго» - член Совета директоров.</p>

	<p>ОАО «Ростоппром» - член Совета директоров. ОАО «Холдинг МРСК» - член Совета директоров. ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - член Совета директоров. ОАО «Кузбассэнерго» - член Совета директоров. ОАО «АТС» - член Совета директоров. ООО «ЦФР» - член Совета директоров.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Курцер Григорий Маркович
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее, Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: <i>с 15.01.2007 г. - наст. время</i> Организация: ОАО «ВТБ» Должность: Руководитель службы управления ресурсами ОАО «ВТБ»
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя, отчество	Маслов Сергей Владимирович
Год рождения	1960
Сведения об образовании	Высшее Московская государственная юридическая академия
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 04.2008 г. - наст. время Организация: ЗАО «Санкт-Петербургская Международная товарно-сырьевая биржа» Должность: Президент Период: 02.2001-10.2008 гг. Организация: ОАО «АК «Транснефтепродукт» Должность: Президент В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «ФСК ЕЭС» - Член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» - Член Совета директоров ОАО «АТС» - Председатель Совета директоров ОАО «РусГидро» - Член Совета директоров ЗАО «ЦФР» - Член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Петров Юрий Александрович
Год рождения	1947
Сведения об образовании	Высшее Ленинградский государственный университет
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2008 - наст. время Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом Должность: Руководитель Период: 2003 - 2008 Организация: Российский фонд федерального имущества Должность: Начальник правового управления, Заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «НК «Роснефть» Должность: член Совета директоров
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой	Не имеет

категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее Балтийский государственный технический университет им. Д. Устинова Санкт-Петербургский государственный университет факультет экономики по специальности «финансы и кредит»
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 03.2003 г. - наст. время Организация: ОАО "Газпром" Должность: Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления. Период: 03.2003 г. - наст. время Организация: ООО "Межрегионгаз" Должность: Генеральный директор. В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «Мосэнерго» - Председатель Совета директоров. ОАО «ТГК-1» - Председатель Совета директоров. ОАО «Газпромрегионгаз» - Председатель Совета директоров. ОАО «НОВАТЭК» - член Совета Директоров.

	<p>ОАО «Газпромнефть» - член Совета директоров. ОАО «Востокгазпром» - член Совета директоров. ОАО «Томскгазпром» - член Совета директоров. ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины» - член Совета участников. ЗАО КБ «Газэнергопромбанк» - Председатель Совета директоров. ЗАО «Футбольный клуб «Зенит» - член Совета директоров. АО «Салаватнефтеоргсинтез» - Председатель Совета директоров. АО «Лиетувос Дуйос» - член Правления. АО «Латвияс Газе» - Председатель Совета общества. ТОО «КазРосГаз» - член Наблюдательного совета. ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция – Председатель Правления. ОАО «СИБУР Холдинг» - член Совета директоров. ОАО «СИБУР - Минеральные удобрения» - член Совета директоров. Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО») – член Наблюдательного совета. ОАО «Сибнефть» – член Совета директоров. ЗАО «Нортгаз» – член Совета директоров. ОАО РАО «ЕЭС России» – член Совета директоров.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав

органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Шматко Сергей Иванович
Год рождения	1966
Сведения об образовании	Высшее Уральский государственный университет
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 05.2008 – наст. время Организация: Министерство энергетики Российской Федерации Должность: Министр</p> <p>Период: 02.2008 – 05.2008 Организация: ОАО «Атомэнергопром» Должность: Заместитель директора</p> <p>Период: 06.2005 – 05.2008 Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: Президент</p> <p>Период: 01.2005 – 05.2005 Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: вице-президент</p> <p>Период: 2002 – 2005 Организация: Фонд ГУ «Государственный фонд конверсии» Должность: Председатель фонда</p> <p>В отчётном периоде занимал должности в следующих организациях: Период: 12.2008 – наст. время ОАО «РусГидро» - Председатель Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» - Председатель Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» - Председатель Совета директоров</p>
Доли участия такого лица в уставном	Не имеет

капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Сведения о единоличном исполнительном органе (Председатель Правления) эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Дод Евгений Вячеславович
Год рождения	1973
Сведения об образовании	Высшее Московский авиационный институт, Экономика и управление на предприятии, Академия управления при Президенте Российской Федерации Кандидат экономических наук

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

Период: *2008 г. - наст. время*
Организация: *ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*
Должность: *Председатель Правления*

Период: *2008 г. - наст. время*
Организация: *Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»*
Должность: *член Правления*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Закрытое акционерное общество «Камбаратинская Гидроэлектростанция-1»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2007 г. - наст. время*
Организация: *Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Открытое акционерное общество «Сангудинская ГЭС-1»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *июнь 2009 г. - наст. время*
Организация: *Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»*
Должность: *член Совета директоров*

В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций:
UAB Energijos Realizacijos Centras –
Председатель Правления – 2008 – 2009 гг.

	<p>ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров – 2007 – 2009 гг.</p> <p>ЗАО «Молдавская ГРЭС» - Председатель Совета директоров - 2007-2009 гг.</p> <p>ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС - председатель Совета директоров – 2007 – 2009 гг.</p> <p>TGR Enerji - член Правления – 2007 -2009 гг.</p> <p>ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров – 2005 – 2009 гг.</p> <p>ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» - член Совета директоров - 2003-2009 гг.</p> <p>ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Генеральный директор - 1999-2008 гг.</p> <p>ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - член Совета директоров - 1999-2008 гг.</p> <p>RAO Nordic Oy – Председатель Правления - 05.04.2007 - 28.12.2007 гг.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления	Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период,

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)	когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)
--	---

Сведения о лицах, входящих в Правление Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Дод Евгений Вячеславович
Год рождения	1973
Сведения об образовании	Высшее Московский авиационный институт, Экономика и управление на предприятии, Академия управления при Президенте Российской Федерации Кандидат экономических наук
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Председатель Правления</p> <p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей Должность: член Правления</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Закрытое акционерное общество «Камбаратинская Гидроэлектростанция-1» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2007 г. - наст. время Организация: Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Сангудинская ГЭС-1» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической</p>

	<p>системы» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» Должность: член Совета директоров</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: UAB Energijos Realizacijos Centras – Председатель Правления – 2008 – 2009 гг. ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров – 2007 – 2009 гг. ЗАО «Молдавская ГРЭС» - Председатель Совета директоров - 2007-2009 гг. ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» - председатель Совета директоров – 2007 – 2009 гг. TGR Enerji - член Правления – 2007 -2009 гг. ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров – 2005 – 2009 гг. ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» - член Совета директоров - 2003-2009 гг. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Генеральный директор - 1999-2008 гг. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - член Совета директоров - 1999-2008 гг. RAO Nordic Oy – Председатель Правления - 05.04.2007 - 28.12.2007 гг.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть	Не имеет

приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Артамонов Вячеслав Юрьевич
Год рождения	1957
Сведения об образовании	Высшее Московский энергетический институт (технический университет)
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Заместитель Председателя Правления - Руководитель Блока трейдинга Период: июнь 2009 г. - наст. время Организация: Открытое акционерное общество «Товарная биржа «АРЕНА» Должность: член Совета директоров Период: 2000 г. – 2008 г. Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Руководитель Блока трейдинга, Заместитель Генерального директора по трейдингу Блока трейдинга, Заместитель Генерального директора - Руководитель Географического дивизиона "Россия", Заместитель генерального директора . В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» - Председатель Совета директоров, Заместитель Председателя Совета директоров. ЗАО «Промышленная энергетическая

	<p>компания» - член Совета директоров, Генеральный директор. ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» - член Совета директоров. RAO Nordic Oy – член Правления. UAB Energijos Realizacijos Centras – член Правления. ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» - член Совета директоров. TGR Enerji - член Правления.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя, отчество	Иванов Тимур Вадимович
Год рождения	1975
Сведения об образовании	<p>Высшее</p> <p>Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, факультет вычислительной математики и кибернетики</p> <p>Международная академия маркетинга и менеджмента, факультет экономики</p>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Заместитель Председателя Правления.</p> <p>Период: 03.2009 - наст. время Организация: Некоммерческой инвестиционной экологической организации «Энергетический углеродный фонд» Должность: Генеральный директор.</p> <p>Период: 2005 г. – 2008 г. Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: Вице-президент</p> <p>Период: 2004-2005 гг. Организация: ЗАО «Атомстройэкспорт» Должность: Советник Президента (по совместительству)</p> <p>Период: 2002-2005 гг. Организация: ФГУП Концерн "Росэнергоатом" Должность: Советник Первого заместителя Генерального директора по экономике и финансам – Исполнительного директора</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «РАО ЭС Востока» - член Совета директоров. Skoda GS a.s. - Председатель Наблюдательного совета</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или	Не имеет

зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Мантров Михаил Алексеевич
Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее Московский энергетический институт (технический университет), Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, г. Москва
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Заместитель Председателя Правления - Руководитель Корпоративного центра Период: 2000-2008 гг. Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Заместитель Генерального директора - руководитель Корпоративного центра, Советник Генерального директора, Заместитель Генерального директора - Руководитель географического дивизиона "Закавказье", Заместитель генерального директора Закрытого акционерного общества по

	<p>развитию международных электрических связей "ИНТЕР РАО ЕЭС"</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – Председатель Совета директоров, Генеральный директор ЗАО «Молдавская ГРЭС» – член Совета директоров. ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» –2009-н/вр - член Совета директоров. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - Председатель Наблюдательного совета. АО «Теласи» - член Наблюдательного совета. АО «Храми ГЭС-I» - Председатель Наблюдательного совета. АО «Храми ГЭС-II» - Председатель Наблюдательного совета. РАО Nordic Oy – член Правления. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» - член Совета директоров. ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров. ООО «Мтквари энергетика» - Председатель Наблюдательного совета. ОАО «Стенд» - член Совета директоров. ОАО «ТГК-11» - член Совета директоров. ОАО «Волжская ТГК» - член Совета директоров. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Совета директоров</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,0186%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0186%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав

органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Микалаюнас Дангирас
Год рождения	1966
Сведения об образовании	Высшее Каунасский технологический университет
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Член Правления - Руководитель Географического дивизиона "Европа"</p> <p>Период: 2007-2007 гг. Организация: ОАО «ФСК ЕЭС» Должность: Директор по управлению активами</p> <p>Период: 2003 г. – 2007 г. Организация: ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Должность: Управляющий активам, Заместитель Генерального директора - Руководитель Географического дивизиона "Европа"</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: РАО NORDIC Oy – Председатель Правления ЗАО «Молдавская ГРЭС» - член Совета директоров. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Совета директоров АО «Теласи» - Генеральный директор</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой	Не имеет

категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Никитин Александр Валерьевич
Год рождения	1966
Сведения об образовании	Высшее Высшая школа КГБ СССР Российская экономическая академия имени Г.В. Плеханова
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Член Правления, Руководитель блока финансовой деятельности - Финансовый директор Период: август 2009 г. - наст. время Организация: ОАО «ОГК-1» Должность: Член Правления

	<p>Период: 2007 г. – 2008 г. Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Руководитель блока финансовой деятельности - Финансовый директор, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам - Финансовый директор Блока финансовой деятельности</p> <p>Период: 2006 г. -2007 г. Организация: ОАО «МТС» Должность: Руководитель Аппарата Президента Корпоративного центра Группы МТС</p> <p>Период: 2004 г. -2006 г. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник Департамента финансов и кредита Корпоративного центра, начальник Департамента финансовой политики Корпоративного центра</p> <p>Период: 2002 г. -2004 г. Организация: ОАО «Красноярскэнерго» Должность: Заместитель Генерального директора - директор по финансам</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «Стенд» - член Совета директоров.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,0029%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0029%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов

органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Толстогузов Сергей Николаевич
Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Член Правления, Руководитель блока управления активами</p> <p>Период: август 2009 г. - наст. время Организация: ОАО «ОГК-1» Должность: Член Правления</p> <p>Период: 2007 г. – 2008 г. Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Заместитель Генерального директора по управлению активами Блока управления активами, Руководитель Проектной группы по интеграции активов</p> <p>Период: 2005 г. -2007 г. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник Отдела эксплуатации объектов генерации, заместитель Управляющего директора, начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы "Сервис"</p> <p>Период: 2003 г. -2005 г. Организация: Федеральное государственное унитарное предприятие Российский государственный концерн "Росэнергоатом" Должность: Главный специалист Отдела технической поддержки и развития Центрального управления коммерческого</p>

	<p>диспетчерирования</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций:</p> <p>ОАО «Ивановские ПГУ» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ОАО «Передвижная энергетика» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ОАО «Сочинская ТЭС»– Заместитель Председателя Совета директоров.</p> <p>ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» – Заместитель Председателя Совета директоров.</p> <p>ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»– Заместитель Председателя Совета директоров,</p> <p>ОАО «Чиркейгэсстрой»– Заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров.</p> <p>ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – член Совета директоров.</p> <p>ОАО «Бурягэсстрой» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – член Совета директоров.</p> <p>ООО «Мтквари Энергетика» - член Наблюдательного совета.</p> <p>АО «Теласи» - член Наблюдательного совета.</p> <p>АО «Храми ГЭС-I» - член Наблюдательного совета.</p> <p>АО «Храми ГЭС-II» - член Наблюдательного совета.</p> <p>ЗАО «Молдавская ГРЭС» - член Наблюдательного совета.</p> <p>ОАО «Стенд» - Председатель Совета директоров.</p> <p>ЗАО «Айкакан атомийн электракаян» - член Совета директоров.</p> <p>НП «Союз инженеров-энергетиков» - член Наблюдательного совета.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,0002%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0002%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть	Не имеет

приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Шаров Юрий Владимирович
Год рождения	1959
Сведения об образовании	Высшее Московский энергетический институт, Российскую экономическую академию имени Плеханова.
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. – по наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Член Правления, Руководитель географического дивизиона "Центральная Азия – Дальний Восток"</p> <p>Период: 2008 г. – по наст. время Организация: ОАО «Восточная энергетическая компания» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2006 г. – 2008 г. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК)</p> <p>Период: 2004 г. – 2006 г. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы «Сети»</p>

	<p>Период: 1999-2004 гг. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник Департамента экспорта</p> <p>С 2003 г. – заведующий кафедрой электро-энергетических систем МЭИ.</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «Дальэнергосетьпроект» - член Совета директоров. ОАО «Волжская ТГК» - член Совета директоров. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - член Совета директоров. ЗАО «Электрические сети Армении» - член Совета директоров. TGR Enerji – член Правления. RAO Nordic Oy – член Правления. АО «Теласи» – член Наблюдательного совета. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Наблюдательного совета. ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» - член Совета директоров. ОАО «НТЦ электроэнергетики» – Председатель Совета директоров. ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров, Генеральный директор. ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» - Член Совета директоров.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав

органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Румянцев Сергей Юрьевич
Год рождения	1956
Сведения об образовании	Высшее Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Член Правления, Руководитель Блока инвестиционных программ</p> <p>Период: август 2009 г. - наст. время Организация: ОАО «ОГК-1» Должность: Член Правления</p> <p>Период: 2005 г. – 2008 г. Организация: ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго» Должность: Заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту, Член Правления</p> <p>Период: 2002 г. -2005 г. Организация: НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС» Должность: Заместитель Председателя Правления по расчетам и финансам</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ЗАО «Международная энергетическая корпорация» - член Совета директоров. ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» - член Совета директоров</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося	Не имеет

коммерческой организацией	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Рижинашвили Джордж Ильич
Год рождения	1981
Сведения об образовании	Высшее Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова,
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Период: 2008 г. - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Член Правления - Руководитель Блока стратегии и инвестиций Период: 2003 г. – 2008 г. Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

	<p>Должность: <i>Руководитель департамента, Директор по инвестициям Департамента стратегии и инвестиций, Старший менеджер, Ведущий специалист</i></p> <p>Период: <i>2006 г. – наст. время</i> Организация: <i>Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова</i> Должность: <i>Преподаватель кафедры финансы и кредит</i></p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций: ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Совета директоров.</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или	Данное лицо не занимало 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

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения обо всех видах вознаграждения членам Совета директоров эмитента за последний завершённый финансовый год (2008 г.):

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утверждённым Решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшем функции общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС» (протокол 1845 пр/3 № от 28.03.2008).

В 2008 году членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за участие в работе Совета директоров было выплачено вознаграждение: 64 890 тыс. рублей.

Дополнительные вознаграждения членам Совета директоров, предусмотренные вышеуказанным Положением в 2008 г. не выплачивались.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25.06.2008 (протокол № 3) утверждена новая редакция Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, согласно которой размер вознаграждения определяется следующим образом:

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

$$V_{чсд} = V_{база} \times \frac{j}{t}$$

где:

V_{чсд} - размер вознаграждения члена Совета директоров Общества;

V_{база} – базовая часть вознаграждения;

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

t – 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 (V_{база}) 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.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат членам Совета директоров эмитента в текущем финансовом году (2009 г.):

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета Директоров Общества за участие в заседаниях Совета в 2008 г. производилась в соответствии с действовавшим Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций. Дополнительных соглашений касающихся таких выплат, эмитентом не заключалось.

Сведения обо всех видах вознаграждения членам Правления эмитента за последний заверченный финансовый год (2008 г.):

Система оплаты труда членов Правления определяется в 2008-2009 гг. трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании Председателя Правления, Заместителей Председателя Правления и членов Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) и занимавшим должность единоличного исполнительного органа Общества (Председатель Правления), за 2008 год составляет 64 890 тыс. руб.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента и их компетенция в соответствии с Уставом Эмитента:

Ревизионная комиссия.

В соответствии с п. 23 Устава Эмитента:

«23.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 5 (пяти) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, она считается избранной на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

23.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

23.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
- 2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- 3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности, проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
- 4. контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
- 5. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
- 6. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*

7. контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
8. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
9. проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
10. осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

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

23.7. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.

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

23.9. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

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

23.11. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.»

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента:

Департамент внутреннего аудита.

Департамент внутреннего аудита Эмитента создан 01.05.2008 года.

Срок работы Департамента на дату утверждения проспекта составляет 16 (шестнадцать) полных месяцев.

Департамент осуществляет деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее – РФ), внутренними документами Общества, приказами и распоряжениями Председателя Правления Общества (далее – Председатель Правления), Положением о Департаменте (далее – Положение), Регламентом внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его ДЗО, а также Кодексом профессиональной этики внутренних аудиторов и Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита.

Департамент возглавляет Руководитель Департамента, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Председателем Правления.

С целью обеспечения независимости и объективности внутреннего аудита Руководитель Департамента подчиняется Председателю Правления.

Положение, структуру Департамента, его штатное расписание и бюджет утверждает Председатель Правления по представлению Руководителя Департамента. Председатель Правления также утверждает ежегодный план деятельности Департамента, условия трудовых соглашений (контрактов) с Руководителем Департамента и его работниками, включая их должностные оклады и надбавки, а также решения о поощрении (наказании) Руководителя Департамента.

Работники Департамента назначаются на должность и освобождаются от должности Председателем Правления по представлению Руководителя Департамента.

В случае отсутствия руководителя Департамента замещающим лицом является руководитель одной из Дирекций, входящих в состав Департамента, на основании приказа Председателя Правления.

Не допускается вмешательство третьих лиц в процессы определения объектов и объёма аудита, проведения работы и представления отчёта о результатах.

В рамках выполнения функций по предоставлению независимых и объективных гарантий и консультаций Департамент взаимодействует:

- с внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами по мере необходимости;

- с контрагентами Эмитента и его дочерними и зависимыми обществами по мере необходимости.

В ходе выполнения специальных работ круг внешних контрагентов, с которыми взаимодействует Департамент, определяется Председателем Правления.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

Одной из основных функций Департамента внутреннего аудита является взаимодействие с внешними аудиторами Общества. Департамент внутреннего аудита анализирует результаты аудиторских проверок Общества, осуществляет контроль за разработкой и выполнением планов мероприятий, по устранению нарушений, выявленных в ходе аудиторских проверок. Начальник Департамента внутреннего аудита осуществляет контроль за исполнением методических указаний аудитора Общества.

Структура департамента.

В состав Департамента внутреннего аудита входят:

1. Дирекция финансового контроля и аудита;

2. Дирекция аудита экономики и управления.

Разграничение области ответственности, задач и функций подразделений определены в Положении о Дирекции финансового контроля и аудита и Положении о Дирекции аудита экономики и управления.

Руководитель Департамента:

- Утверждает стандарты и методики (методические рекомендации), регламенты, а также другие внутренние документы, регулирующие внутренний аудит Группы.*

- Организует и координирует работы Комитетов по аудиту, служб внутреннего аудита и ревизионных комиссий Группы, привлечение внешних консультантов.*

- Определяет объекты и объёмы аудита, а также принимает решения о частоте и очередности проведения проверок.*

- Утверждает планы и программы внутреннего аудита.*

- Выносит на утверждение Председателя Правления Общества график проверок Департамента.*

- 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.*

Дирекция финансового контроля и 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.**

Дирекция аудита экономики и управления осуществляет:

- **Оценку эффективности деятельности ДЗО и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».**
- **Оценку эффективности систем и процессов управления, а также деятельности менеджмента.**
- **Проверку соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства РФ (страны - местонахождения ДЗО/ВЗО);**
- **Оказывает содействие менеджменту в совершенствовании систем и процессов управления.**

Ключевыми сотрудниками Департамента внутреннего аудита являются:

1. **Заместитель руководителя ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по внутреннему контролю - руководитель Департамента внутреннего аудита – Посевина Ирина Олеговна;**
2. **Руководитель Дирекции финансового контроля и аудита – Ананьева Наталья Александровна;**
3. **Руководитель Дирекции аудита экономики и управления – Кудряшов Валентин Геннадьевич.**

Функции Департамента:

Организация, координация и функциональное управление Комитетами по аудиту при Советах директоров ДЗО Общества. В тех ДЗО Общества, где Комитеты по аудиту не созданы организация и функциональное управление ревизионными комиссиями Общества.

Проведение проверок и предоставление независимых и объективных гарантий, включая проведение внутренних аудиторских проверок, ревизий, специальных обзоров и детальных исследований.

Предоставление консультаций и рекомендаций, включая рекомендации по устранению выявленных недостатков и нарушений, совершенствованию неэффективных или недостаточно эффективных систем и процессов, повышению эффективности системы внутреннего контроля, разъяснения и пояснения по отдельным вопросам в ходе проведения работ по предоставлению гарантий и проведения проверок или выполнение отдельных консультационных проектов.

Проведение специальных расследований, согласование отдельных операций и решений по решению Председателя Правления.

В рамках выполнения функций внутреннего аудита Департамент 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 Департамент взаимодействует:

- **с внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами по мере необходимости;**
- **с контрагентами Общества и его ДЗО по мере необходимости.**

В ходе выполнения специальных работ круг внешних контрагентов, с которыми взаимодействует Департамент, определяется Председателем Правления.

Эффективность системы внутреннего аудита

С помощью системы внутреннего аудита Группы осуществляется:

- **Проведение комплексных проверок деятельности компаний Группы, включающих себя в том числе:**
 - **тестирование систем управленческого, бухгалтерского (финансового) и налогового учета с целью определения эффективности их организации, полноты и достоверности, а также соответствия законодательству страны-местонахождения и внутренним документам Группы;**
 - **проверка полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности Группы, а также иной информации и данных предоставляемых менеджментом компаний Группы;**

- оценка эффективности деятельности Группы;
- оценка эффективности систем и процессов управления, а также деятельности менеджмента Группы;
- проверка соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства страны – местонахождения Группы.
- **Определение и анализ рисков, связанных с деятельностью Группы.**
- **Выработку рекомендаций направленные на содействие менеджменту Группы в совершенствовании деятельности, а также систем и процессов.**
- **Контроль выполнения рекомендаций.**
- **Выполнение специальных заданий Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».**
- **Консультационная поддержка Советов директоров и менеджмента компаний Группы.**
- **Участие в проектах, связанных с реализацией рекомендаций.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: **Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23.04.2008 утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОТ 23.04.2008 № 1). Полный текст действующей редакции данного Положения размещен в Интернете на сайте: www.interrao.ru.**

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

Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Ананьева Наталья Александровна
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее профессиональное
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: Руководитель Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита, член Ревизионной комиссии.</p> <p>Период: 2005- 2008 гг. Организация: ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Должность: Руководитель Дирекции финансового контроля и аудита, Главный менеджер Департамента внутреннего аудита.</p> <p>Период: 2000 - 2005 гг. Организация: ООО "Заря-ОГО". Должность: Заместитель главного бухгалтера - главный бухгалтер Солнечногорского филиала №1.</p> <p>В отчетном периоде занимала должности в органах управления следующих организаций: ЗАО «Армянская атомная электростанция» - член Ревизионной комиссии ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» - член Ревизионной комиссии АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» - член Службы внутреннего аудита</p>

	<p><i>ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»</i> - Ревизор</p> <p><i>ООО «Мтквари энергетика»</i> - Ревизор</p> <p><i>ЗАО «Международная энергетическая корпорация»</i> - Ревизор</p> <p><i>ЗАО «Молдавская ГРЭС»</i> - член Ревизионной комиссии</p> <p><i>ЗАО «Армянская атомная электростанция»</i> - Ревизор</p> <p><i>ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»</i> - член Ревизионной комиссии</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных	Данное лицо не занимало 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)	законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)
Фамилия, имя, отчество	Воробьева Тамара Борисовна
Год рождения	1977г
Сведения об образовании	Высшее профессиональное
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2009 - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: член Ревизионной комиссии</p> <p>Период: 02.2008 – по настоящее время Организация: Госкорпорация «Росатом» Должность: Директор Департамента</p> <p>Период: 01.2006 – 02.2008 гг. Организация: ФГУП «Концерн «Энергоатом» Должность: начальник управления финансов, учета, расчетов и аудита.</p> <p>Период: 12.2000 - 01.2006 гг. Организация: Администрация Президента Российской Федерации Должность: Главный советник</p> <p>В отчетном периоде занимала должности в органах управления следующих организаций. ЗАО «Атомстройэкспорт» - член Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергпром» - член Ревизионной комиссии</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов

иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Пешков Максим Евгеньевич
Год рождения	1972
Сведения об образовании	Высшее профессиональное
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2009 - наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность: член Ревизионной комиссии</p> <p>Период: 04.2008 - по настоящее время Организация: Госкорпорации «Росатом» Должность: директор Департамента мониторинга, экономического прогноза и бюджетного планирования</p> <p>Период: 04.2006 – 04.2008 гг. Организация: ФААЭ Должность: начальник Управления бюджетного планирования и госзаказа</p> <p>Период: 04.2004 – 03.2006 гг. Организация: ФСТ России Должность: зам. начальника Управления методологии и экспертизы</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления и контроля следующих организаций. ЗАО «Атомстройэкспорт» - член Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопром» - член Ревизионной комиссии</p>

Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Рыжкова Елена Геннадьевна
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее профессиональное, к.э.н., доцент.
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом	Период: 2008 – по наст. время Организация: ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

<p>порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>Должность: <i>Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита, член Ревизионной комиссии.</i></p> <p>Период: <i>2006 – 2008 гг.</i> Организация: <i>ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"</i> Должность: <i>Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита</i></p> <p>Период: <i>2004 - 2006 гг.</i> Организация: <i>ОАО «Брянская бытовая компания», г. Брянск</i> Должность: <i>Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам</i></p> <p>Период: <i>2002 – 2009 гг.</i> Организация: <i>Брянский государственный технический университет</i> Должность: <i>доцент, кафедра «Экономика и Менеджмент»</i> В отчетном периоде занимала должности в органах управления и контроля следующих организаций. ЗАО «Электрические сети Армении» - член Ревизионной комиссии. ЗАО «Армянская атомная электростанция» - член Ревизионной комиссии.</p>
<p>Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю</p>	<p>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной</p>

за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	деятельностью эмитента
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

Фамилия, имя, отчество	Чигирин Иван Иванович
Год рождения	1961
Сведения об образовании	Высшее профессиональное
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Должность: Главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления,</p> <p>Период: 2007 – 2008 гг. Организация: ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" Должность: Главный эксперт Дирекции аудита экономики и управления</p> <p>Период: 2005 - 2007 гг. Организация: МТС, ОАО "Мобильные телесистемы", г. Москва Должность: Старший аудитор, ведущий аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы</p> <p>Период: 1997 – 2005 гг. Организация: ЗАО "БДО Юникон", г. Москва Должность: Аудитор-стажер, эксперт, старший эксперт, ведущий эксперт Департамента аудиторских услуг, менеджер Отдела аудита предприятий машиностроения и ВПК</p> <p>В отчетном периоде занимал должности в органах управления следующих организаций. ОАО «Сангудинская ГЭС-1» - члены Ревизионной комиссии ЗАО «Электрические сети Армении» - член Ревизионной комиссии</p>

	<p>ОАО «Восточная энергетическая компания» - член Ревизионной комиссии</p> <p>ЗАО «Промышленная энергетическая компания» - член Ревизионной комиссии</p> <p>ЗАО «Промышленная энергетическая компания» - член Ревизионной комиссии</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Данное лицо не привлекалось 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
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Данное лицо не занимало 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)

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

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

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

В 2008 году членам Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение: 1 177 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно выплат членам Ревизионной комиссии эмитента всех видов вознаграждений в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии эмитента в 2009 г. будет осуществляться в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров ОАО «Сочинская ТЭС» (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России») 28 марта 2008 года (выписка из протокола заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.03.2008 № 1845пр/3).

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии эмитента, касающихся таких выплат, эмитентом не заключалось.

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

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007
Среднесписочная численность работников, чел.	73	134	146	176
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	74%	66,0%	68,0%	61,0%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	17 454	34 968	40 086	52037,7
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	0	128,0	241,0	69,0
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	0	35096,0	40327,0	52 106,7

После реорганизации Эмитента в 2008 году:

Наименование показателя	2008 год
Среднесписочная численность работников, чел.	1 386
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	66,6%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	892 072 693

<i>Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.</i>	<i>87 673 634</i>
<i>Общий объем израсходованных денежных средств, руб.</i>	<i>979 746 327</i>
<i>Наличие профсоюзной организации</i>	<i>в 4 филиалах</i>

Изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период является для эмитента существенным.

Фактор, который, по мнению эмитента, послужил причиной для таких изменений: Реорганизация Общества в форме присоединения, в два этапа 01.05.2008 г. и 01.07.2008 г.

Последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: Расширение масштаба деятельности, увеличение прибыли.

Сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово – хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): члены Правления Общества. Подробная информация о членах Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приведена в разделе 6.2. настоящего Проспекта.

В ряде филиалов Общества ранее созданы и действуют профсоюзные организации: филиалы «Ивановские ПГУ», «Сочинская ТЭС», «Калининградская ТЭЦ-2», «Северо-Западная ТЭЦ».

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

Решением Совета директоров Эмитента от 24.06.2008 г. (протокол № 3) утверждена Программа материального стимулирования менеджмента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – Программа). Согласно условиям Программы между обществом, владеющим на дату окончания Программы Опционным пакетом акций в целях его реализации участникам программы и Участниками Программы в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента утверждения Советом директоров Общества состава Участников Программы заключаются Договоры купли-продажи акций Общества (далее – «Договор»). В договорах предусматриваются следующие существенные условия:

- Цена купли-продажи акций - произведение количества акций, реализуемых конкретному Участнику Программы, и среднего значения рыночной цены одной акции Общества, по данным котировок на ММВБ за период, равный 180-ти календарным дням с момента начала торгов акциями Общества на ММВБ;*
- Дата реализации права выкупа акций Участником Программы у Оператора – не ранее 2 (двух) лет со дня начала реализации Программы и не позднее Даты окончания Программы*
- Период рассрочки платежа за акции – обязательства по оплате акций исполняются на Дату реализации права выкупа;*
- Срок действия Договора – до Даты окончания Программы;*
- Права и обязанности Участников Программы, с учетом положений Программы.*

Срок действия программы – 3 года с даты утверждения.

Участник Программы не позднее 1 (одного) месяца до Даты окончания Программы должен принять решение о приобретении акций в соответствии с условиями Договора либо об отказе от их приобретения.

Размер Опционного пакета акций: 46 240 588 379.

Доля в уставном капитале Эмитента: 2%.

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

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг: **287 411**.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента: **28**.

7.2. 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

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1.

Полное и сокращенное наименования	<i>Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (Госкорпорация «Росатом»)</i>
Идентификационный номер налогоплательщика	7706413348
Место нахождения	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26
Доля данного лица в уставном капитале	42,49%
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций	42,49%

2.

Полное и сокращенное фирменные наименования	<i>Открытое акционерное общество «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Энергоатом»)</i>
Идентификационный номер налогоплательщика	7721632827
Место нахождения	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале	14,85%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	14,85%

Сведения о номинальных держателях, на имя которых в реестре акционеров эмитента зарегистрированы акции, составляющие не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

1.

Полное и сокращенное фирменные наименования	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (ООО «ДКТ») (номинальный держатель).</i>
Место нахождения	115114, г. Москва, 1-й Дербеневский пер., д.5, стр.1, офис 204
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел. (495) 641-30-31, 641-30-32, 641-30-33 Факс: (495) 641-30-31, dkt@depotech.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-1115-000100 от 03.04.2008, без ограничения срока действия, выдана ФСФР России Лицензия на осуществление деятельности специализированного депозитария № 22-000-0-00066 от 01.12.2005 г., до 01 декабря 2010 года, выдана

	ФСФР России
<i>Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя</i>	<i>361 593 731 575 шт.</i>

2.

<i>Полное и сокращенное фирменные наименования</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (ЗАО «ДКК») (номинальный держатель).</i>
<i>Место нахождения</i>	<i>115162, Москва, ул. Шаболовка, 31, стр. Б</i>
<i>Контактный телефон и факс, адрес электронной почты</i>	<i>Тел. (495)956-0999, (495) 411-8338 Факс:(495)232-68-04, (495) 411-8337 dcc@dcc.ru</i>
<i>Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию</i>	<i>Лицензия на осуществление депозитарной деятельности №177-06236-000100 от 09 октября 2002 года, без ограничения срока действия, выдана ФСФР России</i>
<i>Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя</i>	<i>295 260 964 619 шт.</i>

3.

<i>Полное и сокращенное фирменные наименования</i>	<i>Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (НП «НДЦ») (номинальный держатель).</i>
<i>Место нахождения</i>	<i>г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4</i>
<i>Контактный телефон и факс, адрес электронной почты</i>	<i>Тел. (495) 234-42-80 Факс: (495) 956-09-38 info@ndc.ru</i>
<i>Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию</i>	<i>Лицензия на осуществление депозитарной деятельности №177-03431-000100 от 04 декабря 2000 года, без ограничения срока действия, выдана ФСФР России</i>
<i>Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя</i>	<i>175 562 880 045 шт.</i>

Лица, владеющие не менее чем 20% обыкновенных акций ОАО «Концерн Энергоатом»
 Полное наименование: **Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»**

Сокращённое наименование: **ОАО «Атомэнергопром»**

Место нахождения: **119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **100%**

Размер доли принадлежащих лицу обыкновенных акций акционера эмитента: **100%**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Доля уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *отсутствует*.

Специальное права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом – акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): *отсутствует*.

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента, являющегося акционерным обществом, на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: *указанные ограничения отсутствуют*.

Ограничения, предусмотренные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: *указанные ограничения отсутствуют*.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном капитале Эмитента нет.

7.5. 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

Состав акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, определенный на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

С 01 ноября 2002 года (даты государственной регистрации общества) и до 30 апреля 2008 года изменений в составе и размере участия акционеров эмитента не происходило, эмитент имел только одного акционера, сведения о котором приводятся ниже.

<i>Полное фирменное наименование юридического лица</i>	<i>Сокращенное фирменное наименование юридического лица</i>	<i>Доля указанного лица в уставном капитале эмитента, %</i>	<i>Доля, принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, %</i>
<i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»</i>	<i>ОАО РАО «ЕЭС России»</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: 23.05.2008 года

Полное наименование: Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»

Сокращенное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля в уставном капитале: 64,55%

Доля обыкновенных акций: 64,55%

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

Сокращенное наименование: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»

Доля в уставном капитале: 7,13%

Доля обыкновенных акций: 7,13%

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

Сокращенное наименование: **ФГУП концерн «Росэнергоатом»**

Доля в уставном капитале: 26,06%

Доля обыкновенных акций: 26,06%

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров:

04.08.2008 года

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Доля в уставном капитале: 42,49%

Доля обыкновенных акций: 42,49%

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

Сокращенное наименование: **ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

Доля в уставном капитале: 8,33%

Доля обыкновенных акций: 8,33%

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

Сокращенное наименование: **ФГУП концерн «Росэнергоатом»**

Доля в уставном капитале: 14,85%

Доля обыкновенных акций: 14,85%

7.6. 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 каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	5/ 255 802 200 рублей; 12 000 000 Евро; 4 000 000 Долларов США
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	5/ 255 802 200 рублей; 12 000 000 Евро; 4 000 000 Долларов США
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0	0 / 0

одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.					
--	--	--	--	--	--

Информация по каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность, цена которой 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 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг: **таких сделок нет.**

Сведения о сделках (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченными органами управления эмитента (решения об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принимались в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации): **таких сделок нет.**

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.12.2008
Общая сумма дебиторской задолженности эмитента, тыс. руб.	739 058	179 721	159 686	248 696	19 402 849
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, руб.	-	-	-	-	394 105

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008

Сведения о размере дебиторской задолженности	2008 год	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Вид дебиторской задолженности		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб	3 140 429	-
в том числе просроченная	394 105	-
Дебиторская задолженность по вексям, тыс.руб	52 511	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников по взносам в уставный капитал, тыс.руб	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб	9 279 424	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб	3 284 809	3 645 676
в том числе просроченная	-	-
Итого	15 757 173	3 645 676
в том числе просроченная	394 105	-

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 30.06.2009 г.

Сведения о размере дебиторской задолженности	1 полугодие 2009г.	
	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Вид дебиторской задолженности		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб	4 008 542	-
в том числе просроченная	1 337 611	-
Дебиторская задолженность по векселям, тыс.руб		40 263
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников по взносам в уставный капитал, тыс.руб	-	-
в том числе просроченная		-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб	8 430 516	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб	7 764 837	624 330
в том числе просроченная	-	-
Итого	20 203 895	664 593
в том числе просроченная	1 337 611	-

Информация о наличии в составе дебиторской задолженности эмитента дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

- по состоянию на 31.12.2004, 31.12.2005 таких дебиторов не было

- по состоянию на 31.12.2006 в составе дебиторской задолженности Эмитента числятся следующие дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Краснодаррегионгаз»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Краснодаррегионгаз»
Место нахождения	Г. Краснодар, ул. Одесская, 26
Сумма дебиторской задолженности, руб.	24879389
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности	Просроченная дебиторская задолженность отсутствует
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Сиенс»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Сиенс»
Место нахождения	111093 г. Москва ул. Дубининская, 96
Сумма дебиторской задолженности, руб.	51 607 159
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности	Просроченная дебиторская задолженность отсутствует
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента	

Информация о наличии в составе дебиторской задолженности эмитента дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности на 31.12.2007.

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Инженерный центр ЕЭС филиал «Институт Теплоэлекропроект»
Сокращенное фирменное наименование	ОАО «Инженерный центр ЕЭС» филиал

	<i>Теплоэлекропроект»</i>
<i>Место нахождения</i>	<i>119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп.3</i>
<i>Сумма дебиторской задолженности, руб.</i>	<i>34 860 834</i>
<i>Размер и условия просроченной дебиторской задолженности</i>	<i>нет</i>
<i>Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента</i>	

Информация о наличии в составе дебиторской задолженности эмитента дебиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности на 31.12.2008

1)

<i>Полное фирменное наименование</i>	<i>Открытое акционерное общество «Внешиэкономическое объединение «Технопромэкспорт»</i>
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	<i>ОАО «ВО «Технопромэкспорт»</i>
<i>Место нахождения</i>	<i>119019, г. Москва, ул.Новый Арбат д.15, стр.2</i>
<i>Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.</i>	<i>6 554 876</i>
<i>Размер и условия просроченной дебиторской задолженности</i>	<i>нет</i>
<i>Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента</i>	

2)

<i>Полное фирменное наименование</i>	<i>Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЭЭС Балтия»</i>
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	<i>ЗАО «ИНТЕР РАО ЭЭС Балтия»</i>
<i>Место нахождения</i>	<i>236008, Российская Федерация, г. Калининград, ул. Ленинградская, д. 12</i>
<i>Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.</i>	<i>3 116 211</i>
<i>Размер и условия просроченной дебиторской задолженности</i>	<i>нет</i>
<i>Дебитор на 30.06.2009 г. являлся аффилированным лицом Эмитента</i>	
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале аффилированного лица</i>	<i>100%</i>
<i>Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту</i>	<i>100%</i>
<i>Доля участия аффилированного лица в уставном капитале Эмитента</i>	<i>4,31%</i>
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих аффилированному лицу</i>	<i>4,31%</i>

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

1. Бухгалтерская отчетность эмитента за 2006 год (Приложение I к Проспекту ценных бумаг):

- *форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2006;*
- *форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2006 год;*
- *форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2006 год;*
- *форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2006 год;*
- *форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2006 год;*
- *Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год;*
- *Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2006 год.*

2. Бухгалтерская отчетность эмитента за 2007 год (Приложение II к Проспекту ценных бумаг):

- *форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2007;*
- *форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2007 год;*
- *форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2007 год;*
- *форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2007 год;*
- *форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2007 год;*
- *Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2007 год;*
- *Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2007 год.*

3. Бухгалтерская отчетность эмитента за 2008 год (Приложение III к Проспекту ценных бумаг):

- *форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2008;*
- *форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2008 год;*
- *форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2008 год;*
- *форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2008 год;*
- *форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2008 год;*
- *Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2008 год;*
- *Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2008 год.*

б) У эмитента отсутствует годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

а) состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) Бухгалтерская отчетность эмитента за 1 полугодие 2009 года (Приложение IV к Проспекту ценных бумаг):

- *форма №1 «Бухгалтерский баланс» на 30 июня 2009 года;*
- *форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за период с 01 января 2009 года по 30 июня 2009 года;*

б) У эмитента отсутствует квартальная финансовая (бухгалтерская) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год

а) Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34 н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации.

В соответствии с п. 8 указанного выше Положения группа может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность по правилам, предусмотренным нормативными актами и методическими указаниями по бухгалтерскому учету Министерства финансов Российской Федерации, в случае, если одновременно соблюдаются следующие условия:

- сводная бухгалтерская отчетность составлена на основе Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), разработанных Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности;*
- Группой должна быть обеспечена достоверность сводной бухгалтерской отчетности, составленной на основе МСФО;*
- пояснительная записка к сводной бухгалтерской отчетности содержит перечень применяемых требований бухгалтерской отчетности, раскрывает способы ведения бухгалтерского учета, включая оценки, отличающиеся от правил, предусмотренных нормативными актами и методическими указаниями по бухгалтерскому учету Министерства финансов Российской Федерации.*

В связи с тем, что Эмитент соблюдает указанные выше требования, сводная отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Эмитентом не составляется.

б) Консолидированная бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (Приложение V к Проспекту ценных бумаг):

- 1. Заключение независимых аудиторов;*
- 2. Консолидированный баланс;*
- 3. Консолидированный отчет о прибылях и убытках;*
- 4. Консолидированный отчет о движении денежных средств;*
- 5. Консолидированный отчет о движении капитала;*
- 6. Примечания к консолидированной финансовой отчетности.*

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение об учетной политике ОАО «Сочинская ТЭС» на 2006 год утверждено приказом Генерального директора Эмитента от 30.12.2005 № 204, приводится в Приложении VI к настоящему Проспекту ценных бумаг.

Положение об учетной политике ОАО «Сочинская ТЭС» на 2007 год утверждено приказом Генерального директора Эмитента от 28.12.2006 № 224, приводится в Приложении VI к настоящему Проспекту ценных бумаг.

Положение об учетной политике ОАО «Сочинская ТЭС» на 2008 год утверждено приказом Генерального директора Эмитента от 31.12.2007 № 371, приводится в Приложении VI к настоящему Проспекту ценных бумаг.

Положение об учетной политике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 2009 год утверждено приказом Председателя Правления Эмитента от 31.12.2008 № ИРАО/389, приводится в Приложении VI к настоящему Проспекту ценных бумаг.

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

Эмитент не осуществлял экспорт продукции (товаров, работ, услуг) до 01.05.2008 года.

На 31.12.2008 года:

- Общая сумма доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг): **20 248 959 тыс. руб.**

- Доля таких доходов в доходах Эмитента от обычных видов деятельности: **61%**

За II квартал 2009 года:

- Общая сумма доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров и услуг): **5 841 971 тыс. руб.,**

- Доля таких доходов в доходах Эмитента: **52 %**

(справочно: в I-ом полугодии 2009 года общая сумма доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)- 12 664 598 тыс. руб., их доля в доходах Эмитента - 55 %).

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода перед утверждением Проспекта ценных бумаг:

	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации руб.
Отчетная дата: 31.12.2008		
Недвижимое имущество	16 596 156	1 392 018
Отчетная дата: 30.06.2009		
Недвижимое имущество	16 629 470	1 668 751

В течение 12 месяцев до даты утверждения настоящего Проспекта существенные изменения в составе недвижимого имущества ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» произошли 01.05.2008 года в результате присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и 01.07.2008 года в результате присоединения к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые не требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором имело место присоединение. По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором были поданы документы на регистрацию прав собственности правопреемника (Общества). Все Филиалы подали документы на государственную регистрацию прав собственности в течение месяца после присоединений. Таким образом, по всем основным средствам начисление амортизации возобновилось по Филиалам «Северо-Западная ТЭЦ» и «Ивановские ПГУ» с июня 2008 г., по Филиалу «Калининградская ТЭЦ-2» с августа 2008 г.

В Обществе проведена сплошная инвентаризация основных средств по состоянию на 01 декабря 2008 г. Инвентаризационными комиссиями детально рассмотрены сроки полезного использования узлов и агрегатов парогазового цикла. Комиссии пришли к заключению, что в ряде случаев сроки полезного использования узлов и агрегатов парогазового цикла существенно отличаются между собой а также отличны от сроков полезного использования, установленных при первоначальном принятии объектов основных средств к учету правопреемниками (далее разукрупняемые объекты). Таким образом, в ходе инвентаризаций были выявлены ошибки в определении единиц учета основных средств. Экспертными комиссиями были установлены корректные сроки полезного использования узлов и агрегатов парогазового цикла (далее – разукрупненные объекты). Обществом был произведен расчет сумм начисленной амортизации разукрупненных объектов исходя из корректных сроков их полезного использования и выполнены корректирующие проводки по сторнированию амортизации, начисленной по разукрупняемым объектам и проведению

амортизации по разукрупненным объектам. При этом корректировка амортизации, начисленной по разукрупняемым объектам основных средств присоединившихся Обществ до дат присоединений проведена в корреспонденции со счетом прочих доходов/расходов, а корректировка амортизации, начисленной с дат присоединений по 31.12.2008 г. путем корректировки операционных расходов. По разукрупняемым объектам, входящим в имущественный комплекс Филиала «Сочинская ТЭС» корректировка амортизации, начисленной до 31.12.2007 г., выполнена в корреспонденции со счетом прочих доходов/расходов, а корректировка амортизации, начисленной в течение 2008 г., выполнена путем корректировки операционных расходов. Принимая во внимание, что сроки амортизации объектов основных средств в налоговом учете не пересматривались, сложилась необходимость корректировки статей баланса «Отложенные налоговые активы» и «Отложенные налоговые обязательства». Эти корректировки выполнены в корреспонденции со статьей баланса «Нераспределенная прибыль».

Таким образом, в результате разукрупнения объектов основных средств и пересмотра сроков их полезного использования, начисленная по состоянию на 31.12.2008 г. амортизация увеличилась на 651 685 тыс.руб., в том числе за счет прочих расходов на 535 311 тыс.руб., и за счет операционных расходов на 116 374 тыс.руб. Дончислены отложенные налоговые активы в сумме 23 174 тыс.руб., уменьшены отложенные налоговые обязательства в сумме 73 357 тыс.руб.

Выбытий по любым основаниям иного имущества Эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Эмитента не было.

Иных существенных для Эмитента изменений, произошедших в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года в отчетный период не происходило.

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

Ни один судебный процесс в отдельности из тех, в которых участвует Эмитент в настоящее время и участвовал раньше, ни все процессы в совокупности не могут, по мнению органов управления Эмитента, существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: ***акции именные;***

Категория (тип) размещаемых акций: ***обыкновенные;***

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: ***0,02809767 руб.***

Форма размещаемых ценных бумаг: ***бездокументарные.***

Количество размещаемых ценных бумаг: ***2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук.***

Объем ценных бумаг по их номинальной стоимости: ***63 897 300 359,60641971 руб.***

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента раскрывается в пункте 10.6. Проспекта ценных бумаг.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии со статьей 6 Устава ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее также Общество):

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.

Способ размещения ценных бумаг: ***конвертация акций в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью.***

Порядок размещения ценных бумаг: ***все размещённые акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,1 рубля каждая конвертируются в акции в количестве 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая на 7 (седьмой) день с даты государственной регистрации выпуска акций.***

Одна акция номинальной стоимостью 0,1 рубля конвертируется в одну акцию номинальной

стоимостью 0,02809767 рубля.

При размещении акций, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля путём конвертации в них акций номинальной стоимостью 0,1 рубля последние одновременно погашаются (аннулируются).

Размещение акций настоящего выпуска не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.

Орган управления эмитента, утвердивший Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг - *Совет директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».*

Дата принятия решения об утверждении Решения о выпуске ценных бумаг Эмитента и Проспекта ценных бумаг, а также номер и дата составления протокола – *16 сентября 2009 г. (Протокол № 18 от 21 сентября 2009 г.).*

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Одновременно с размещением дополнительных акций не планируется предлагать к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) акции Эмитента того же вида, категории (типа).

Информация, указываемая в пунктах 9.1.2. – 9.1.6. Приложения № 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утверждённому Приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, не раскрывается в связи с тем, что размещаемые ценные бумаги Эмитента не являются облигациями, конвертируемыми ценными бумагами, опционами, облигациями с ипотечным покрытием, российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг
Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг
Преимущественное право на приобретение размещаемых ценных бумаг не предоставляется при данном способе размещения.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг
Ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: *отсутствуют.*

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.*

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска (предоставления уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг);

- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: *отсутствуют.*

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущенные к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг, по каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершалось не менее 10 сделок с такими ценными бумагами, но не более чем за 5 последних завершённых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Ценные бумаги эмитента - акции обыкновенные именные бездокументарные допущены к обращению у организаторов торговли на рынке ценных бумаг в июле 2008 года, в связи с чем информация в настоящем пункте приводится за 4 квартал 2008 года и 1 и 2 кварталы 2009 года.

Динамика изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента за 4 квартал 2008 года:

Вид, категория (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *акции обыкновенные именные бездокументарные.*

4 квартал 2008 г.:

наибольшая цена сделки – 0,0348 руб.

наименьшая цена сделки – 0,0052 руб.

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на конец 4 квартала 2008 г. (руб.):

<i>01.10.2008</i>	<i>0,0293</i>
<i>02.10.2008</i>	<i>0,0283</i>
<i>03.10.2008</i>	<i>0,0287</i>
<i>06.10.2008</i>	<i>0,0244</i>
<i>07.10.2008</i>	<i>0,0231</i>
<i>08.10.2008</i>	<i>0,0192</i>
<i>09.10.2008</i>	<i>0,0193</i>
<i>10.10.2008</i>	<i>0,0193</i>
<i>13.10.2008</i>	<i>0,0121</i>
<i>14.10.2008</i>	<i>0,0109</i>
<i>15.10.2008</i>	<i>0,0094</i>
<i>16.10.2008</i>	<i>0,007</i>
<i>17.10.2008</i>	<i>0,0068</i>
<i>20.10.2008</i>	<i>0,0073</i>
<i>21.10.2008</i>	<i>0,0072</i>
<i>22.10.2008</i>	<i>0,0067</i>
<i>23.10.2008</i>	<i>0,0068</i>
<i>24.10.2008</i>	<i>0,0055</i>
<i>27.10.2008</i>	<i>0,0055</i>
<i>28.10.2008</i>	<i>0,0054</i>
<i>29.10.2008</i>	<i>0,0059</i>
<i>30.10.2008</i>	<i>0,006</i>
<i>31.10.2008</i>	<i>0,0059</i>
<i>01.11.2008</i>	<i>0,0078</i>
<i>05.11.2008</i>	<i>0,0081</i>
<i>06.11.2008</i>	<i>0,0065</i>
<i>07.11.2008</i>	<i>0,007</i>
<i>10.11.2008</i>	<i>0,0074</i>
<i>11.11.2008</i>	<i>0,0063</i>
<i>12.11.2008</i>	<i>0,0063</i>
<i>13.11.2008</i>	<i>0,0067</i>

14.11.2008	0,007
17.11.2008	0,0069
18.11.2008	0,0071
19.11.2008	0,0069
20.11.2008	0,0063
21.11.2008	0,0063
24.11.2008	0,007
25.11.2008	0,0067
26.11.2008	0,007
27.11.2008	0,0079
28.11.2008	0,0072
01.12.2008	0,0065
02.12.2008	0,0066
03.12.2008	0,0064
04.12.2008	0,0064
05.12.2008	0,0061
08.12.2008	0,0066
09.12.2008	0,0062
10.12.2008	0,006
11.12.2008	0,006
12.12.2008	0,0058
15.12.2008	0,006
16.12.2008	0,0061
17.12.2008	0,006
18.12.2008	0,0059
19.12.2008	0,006
22.12.2008	0,006
23.12.2008	0,006
24.12.2008	0,0077
25.12.2008	0,0067
26.12.2008	0,0065
29.12.2008	0,0063
30.12.2008	0,0062
31.12.2008	0,0064

1 квартал 2009 г.:

наибольшая цена сделки – 0,0107 руб.

наименьшая цена сделки – 0,0047 руб.

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на конец 1 квартала 2009 г. (руб.):

11.01.2009	0,0064
12.01.2009	0,0062
13.01.2009	0,0062
14.01.2009	0,006
15.01.2009	0,006
16.01.2009	0,006
19.01.2009	0,0057
20.01.2009	0,0055
21.01.2009	0,0054
22.01.2009	0,005
23.01.2009	0,005
26.01.2009	0,0054
27.01.2009	0,0053

28.01.2009	0,0058
29.01.2009	0,0057
30.01.2009	0,0059
02.02.2009	0,0058
03.02.2009	0,0058
04.02.2009	0,0057
05.02.2009	0,0057
06.02.2009	0,0058
09.02.2009	0,0062
10.02.2009	0,0062
11.02.2009	0,0066
12.02.2009	0,0064
13.02.2009	0,0064
16.02.2009	0,0064
17.02.2009	0,0061
18.02.2009	0,0061
19.02.2009	0,0067
20.02.2009	0,0066
24.02.2009	0,0071
25.02.2009	0,007
26.02.2009	0,007
27.02.2009	0,007
02.03.2009	0,007
03.03.2009	0,0071
04.03.2009	0,0073
05.03.2009	0,0071
06.03.2009	0,0074
10.03.2009	0,0074
11.03.2009	0,0074
12.03.2009	0,0075
13.03.2009	0,0079
16.03.2009	0,0082
17.03.2009	0,0092
18.03.2009	0,0092
19.03.2009	0,0093
20.03.2009	0,0094
23.03.2009	0,0098
24.03.2009	0,0091
25.03.2009	0,0093
26.03.2009	0,0094
27.03.2009	0,0105
30.03.2009	0,0088
31.03.2009	0,009

2 квартал 2009 г.:

наибольшая цена сделки – 0,0273 руб.

наименьшая цена сделки – 0,0088 руб.

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная 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 (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480) на конец 2 квартала 2009 г. (руб.):

01.04.2009	0,0094
02.04.2009	0,0095
03.04.2009	0,0094
06.04.2009	0,0092

<i>07.04.2009</i>	<i>0,0093</i>
<i>08.04.2009</i>	<i>0,0095</i>
<i>09.04.2009</i>	<i>0,0098</i>
<i>10.04.2009</i>	<i>0,0106</i>
<i>13.04.2009</i>	<i>0,0109</i>
<i>14.04.2009</i>	<i>0,0115</i>
<i>15.04.2009</i>	<i>0,0115</i>
<i>16.04.2009</i>	<i>0,0119</i>
<i>17.04.2009</i>	<i>0,0127</i>
<i>20.04.2009</i>	<i>0,0114</i>
<i>21.04.2009</i>	<i>0,0113</i>
<i>22.04.2009</i>	<i>0,0117</i>
<i>23.04.2009</i>	<i>0,0119</i>
<i>24.04.2009</i>	<i>0,0118</i>
<i>27.04.2009</i>	<i>0,0113</i>
<i>28.04.2009</i>	<i>0,0113</i>
<i>29.04.2009</i>	<i>0,0116</i>
<i>30.04.2009</i>	<i>0,0115</i>
<i>04.05.2009</i>	<i>0,0116</i>
<i>05.05.2009</i>	<i>0,0114</i>
<i>06.05.2009</i>	<i>0,0114</i>
<i>07.05.2009</i>	<i>0,0114</i>
<i>08.05.2009</i>	<i>0,0115</i>
<i>12.05.2009</i>	<i>0,0116</i>
<i>13.05.2009</i>	<i>0,0112</i>
<i>14.05.2009</i>	<i>0,0111</i>
<i>15.05.2009</i>	<i>0,0115</i>
<i>18.05.2009</i>	<i>0,0124</i>
<i>19.05.2009</i>	<i>0,0127</i>
<i>20.05.2009</i>	<i>0,0153</i>
<i>21.05.2009</i>	<i>0,0139</i>
<i>22.05.2009</i>	<i>0,0157</i>
<i>25.05.2009</i>	<i>0,0162</i>
<i>26.05.2009</i>	<i>0,0157</i>
<i>27.05.2009</i>	<i>0,0162</i>
<i>28.05.2009</i>	<i>0,0165</i>
<i>29.05.2009</i>	<i>0,0175</i>
<i>01.06.2009</i>	<i>0,02</i>
<i>02.06.2009</i>	<i>0,0224</i>
<i>03.06.2009</i>	<i>0,025</i>
<i>04.06.2009</i>	<i>0,0251</i>
<i>05.06.2009</i>	<i>0,0254</i>
<i>08.06.2009</i>	<i>0,0237</i>
<i>09.06.2009</i>	<i>0,0226</i>
<i>10.06.2009</i>	<i>0,0222</i>
<i>11.06.2009</i>	<i>0,0223</i>
<i>15.06.2009</i>	<i>0,0222</i>
<i>16.06.2009</i>	<i>0,0238</i>
<i>17.06.2009</i>	<i>0,0243</i>
<i>18.06.2009</i>	<i>0,0237</i>
<i>19.06.2009</i>	<i>0,0244</i>
<i>22.06.2009</i>	<i>0,0215</i>
<i>23.06.2009</i>	<i>0,0208</i>
<i>24.06.2009</i>	<i>0,0224</i>
<i>25.06.2009</i>	<i>0,0229</i>
<i>26.06.2009</i>	<i>0,023</i>
<i>29.06.2009</i>	<i>0,0231</i>

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги:

Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»

Место нахождения организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги:

125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13, стр. 1;

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг.

Размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг.

Ценные бумаги настоящего выпуска размещаются путём конвертации в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью. Данный способ размещения ценных бумаг не предполагает заключения сделок купли-продажи на этапе размещения.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Эмитент предполагает обратиться к указанным ниже организаторам торговли на рынке ценных бумаг для допуска размещаемых ценных бумаг к обращению.

Предполагаемый срок обращения ценных бумаг эмитента: *не ограничен.*

1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

Лицензия фондовой биржи: *№077-10489-000001*

Дата выдачи лицензии: *23 августа 2007 года*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по финансовым рынкам*

2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РТС»*

Место нахождения: *127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38, стр. 1*

Лицензия фондовой биржи: *№ 077-10519-000001*

Дата выдачи лицензии: *06 сентября 2007 года*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная служба по финансовым рынкам*

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Ценные бумаги настоящего выпуска размещаются путём конвертации в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью. В результате такой конвертации доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих акционерам Эмитента, не изменяются.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: *356 000 рублей (в процентах от объёма эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости: 0,00056%).*

Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг: *11 000 рублей (в процентах*

от объёма эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости: 0,00002%).

Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: **300 000 рублей (в процентах от объёма эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости: 0,00047%).**

Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг): **такие расходы отсутствуют.**

Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг: **такие расходы отсутствуют.**

Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show): **такие расходы отсутствуют.**

Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: **расходы по подписанию проспекта ценных бумаг аудиторскими организациями: 45 000 рублей (в процентах от объёма эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости: 0,00007%).**

В случае, если расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, оплачиваются третьими лицами, указывается на это обстоятельство и раскрываются сведения о таких лицах и оплаченных (оплачиваемых) ими расходах эмитента: **расходы Эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, третьими лицами не оплачиваются.**

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Способы и порядок возврата средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг в случае признания выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным: **ценные бумаги настоящего выпуска размещаются путём конвертации в акции той же категории (типа) с меньшей номинальной стоимостью, в связи с этим, получение средств в оплату размещаемых ценных бумаг не предполагается.**

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

10.1. Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала Эмитента на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг: **227 411 384 501 (Двести двадцать семь миллиардов четыреста одиннадцать миллионов триста восемьдесят четыре тысячи пятьсот один) рубль 30 (Тридцать) копеек.**

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции
Обыкновенные акции: **2 274 113 845 013 (Два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) штук.**

Общая номинальная стоимость: **0,1 (Ноль целых одна десятая) рубля.**

Доля в уставном капитале: **100%.**

Привилегированные акции: **0 (Ноль) штук.**

Общая номинальная стоимость: **0 (Ноль) рублей.**

Доля в уставном капитале: **0 %.**

Акции Эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении акций эмитента.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2008
Размер уставного капитала эмитента, на дату начала отчетного периода (руб.)	1 000 000 000	1 000 000 000	1 000 000 000	4 125 836 000	4 125 836 000
Структура уставного капитала на дату начала и окончания отчетного периода (руб.)					
доля обыкновенных акций:	100%	100%	100%	100%	100%
доля привилегированных акций:	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента	-	-	Орган, осуществлявший функции Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС»- Правление ОАО РАО «ЕЭС России»		Орган, осуществлявший функции Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС»- Правление ОАО РАО «ЕЭС России»
дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об	-		21.01.2005 № 1137пр/3		18.12.2007 г. № 1791пр/2

изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента;					
размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения (руб).	1 000 000 000	1 000 000 000	4 125 836 000	4 125 836 000	227 411 384 501,3

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: Резервный фонд

Размер фонда, установленный учредительными документами:

Уставом Эмитента установлено следующее:

В соответствии со статьёй 8 «Фонды общества» Устава эмитента:

«8.1. Общество создает Резервный фонд в размере 15 (пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

8.2. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

8.3. Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.».

Показатели	На 31.12.2004	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007	На 31.12.2008
Размер фонда в денежном выражении, руб.	0	0	27 000	150 000	104 705 000
Размер фонда в процентах от уставного капитала,	0	0	0,000654	0,0000007	0.005
Размер отчислений в фонд в течение года, руб.	0	0	27 000	123 000	104 555 000
Размер средств фонда, использованных в течение года, тыс. руб. и направления использования средств фонда	0	0	0	0	0

Иные фонды эмитента, формирующиеся за счет его чистой прибыли, в 2004-2008 гг. эмитентом не создавались.

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

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

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

В соответствии с пп. 11.5. и 11.6. статьи 11 Устава эмитента:

«11.5. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (тридцать) дней, до даты его проведения, если иной срок не установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах».

«11.6. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании

акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.».

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

В соответствии с пп. 14.2., 14.4., 14.5., статьи 14 Устава эмитента:

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

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

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

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

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: В соответствии с пп. 11.1. ст. 11 и пп. 14.3. ст. 14 Устава эмитента.

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

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

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

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением иных случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах.».

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

В соответствии с пп. 13.1. – 13.3. ст. 13 Устава эмитента:

«13.1. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров

должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с пп. 11.7. ст. 11 Устава эмитента:

«11.7. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее чем за 10 (десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Согласно Уставу, решения общего собрания оформляются протоколами в порядке, установленном правовыми актами РФ.

В соответствии с п. 4 ст. 62 Закона «Об акционерных обществах» решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчёта об итогах голосования до сведения лиц, включённых в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

10.1.5. 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

1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина»*

Сокращённое фирменное наименование: *ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина»*

Место нахождения: *01001, Украина, г. Киев, Музейный пер., 4*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *90 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *90 %*

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

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

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

Сокращённое фирменное наименование: *АО «СЭГРЭС-2»*

Место нахождения: *141216, Республика Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *50 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *50 %*

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

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

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

Сокращённое фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества.*

Место нахождения: *Locatellikade 1, 1076 AZ Amsterdam, The Netherlands.*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *100 %*

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

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

4. Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия»*

Сокращённое фирменное наименование: *ТОО «ИРАО ЦА»*

Место нахождения: *010000, Республика Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, ул. Бейбитшилик, 25, этаж 4, каб. 403*

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

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

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

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

Сокращённое фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества.*

Место нахождения: *Абдуллах Джевдет Сокак № 14, Чанкая/АНКАРА, Турция*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *70 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *70 %*

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

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

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

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

Место нахождения: *236000, г. Калининград, ул. Театральная, д. 34*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *100 %*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *4,3122 %*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: *4,3122 %*

7. Полное фирменное наименование: *RAO Nordic Oy*

Сокращённое фирменное наименование: *не предусмотрено Уставом общества.*

Место нахождения: *Хельсинки, Финляндия*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *100 %*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *50 %*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: *50 %*

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

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

10. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Испытательный*

стенд Ивановской ГРЭС»

Сокращённое фирменное наименование: **ОАО «Стенд»**

Место нахождения: **155150, Ивановская обл., г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д. 1**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **82,84 %**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **82,84 %**

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

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

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

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

Место нахождения: **675000, г. Благовещенск, ул. 50 лет Октября д. 13/1**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100 %**

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

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

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

Сокращённое фирменное наименование: **не предусмотрено Уставом общества**

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

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100 %**

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

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

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

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

Место нахождения: **Кыргызская Республика, г. Бишкек, пр. Жибек Жолу, №326.**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50 %**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50 %**

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

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

14. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЭЛЕКТРОЛУЧ»**

Сокращённое фирменное наименование: **ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97,78 %**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,78 %**

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

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

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом в 2004 году:

В 2004 году Эмитент заключил с Акционерным коммерческим Сберегательным банком Российской Федерации (ОАО) группу взаимосвязанных сделок, являющихся для Эмитента крупными сделками, предметом которых является предоставление Эмитенту под поручительство ОАО «РАО «ЕЭС России» кредитов для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС:

1. Дата совершения сделки: **30.04.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **предоставление Эмитенту под поручительство ОАО «РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС; процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **450 000 000 (Четыреста пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **19,49%**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита – 25.10.2004 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – **отсутствуют.**

2. Дата совершения сделки: **28.06.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **550 000 000,00 (Пятьсот пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **23,82 %**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 23.12.2004 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – **отсутствуют.**

3. Дата совершения сделки: **20.07.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **450 000 000 (Четыреста пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12,76 %.**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 12.01.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол**

заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

4. Дата совершения сделки: **26.07.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: *предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.*

Цена сделки в денежном выражении: **200 000 000 (Двести миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5,67 %.**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 20.01.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).*

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

5. Дата совершения сделки: **18.08.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: *предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.*

Цена сделки в денежном выражении: **200 000 000 (Двести миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5,67 %**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 11.02.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).*

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

6. Дата совершения сделки: **20.09.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: *предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с*

требованиями законодательства не требуется.

Цена сделки в денежном выражении: **150 000 000 (Сто пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **4,25 %.**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 17.03.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – **отсутствуют.**

7. Дата совершения сделки: **19.10.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **100 000 000 (Сто миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **2,24 %**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 15.04.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – **отсутствуют.**

8. Дата совершения сделки: **15.11.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **450 000 000 (Четыреста пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,08 %**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 12.05.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы**

взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 17.06.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 17.06.2004 г. № 1028пр/2).

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

9. Дата совершения сделки: **25.11.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: *предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.*

Цена сделки в денежном выражении: **200 000 000 (Двести миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **4,48 %.**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 20.05.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 29.10.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.10.2004 г. № 1095/пр1).*

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

10. Дата совершения сделки: **16.12.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: *предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.*

Цена сделки в денежном выражении: **50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **1,12 %**

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: **дата погашения выданного кредита - 10.06.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.**

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 29.10.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.10.2004 г. № 1095/пр1).*

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

11. Дата совершения сделки: **27.12.2004 г.**

Предмет и иные существенные условия сделки: *предоставление Эмитенту под поручительство ОАО РАО «ЕЭС России» кредита для пополнения оборотных средств и расчетов с поставщиками и подрядчиками при строительстве Сочинской ТЭС, процентная ставка: 8,0 (Восемь) процентов годовых. Стороны сделки: Эмитент – заемщик, Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (ОАО) – кредитор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном

удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.*

Цена сделки в денежном выражении: *550 000 000 (Пятьсот пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек (основная сумма долга без учета процентов по кредиту).*

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *9,97%.*

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: *дата погашения выданного кредита- 23.06.2005 г., обязательства исполнены в полном объеме.*

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *сделка (в составе группы взаимосвязанных сделок) является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки в составе группы взаимосвязанных сделок одобрено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшего функции Общего собрания акционеров Эмитента, 29.10.2004 г. (протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.10.2004 г. № 1095/пр1).*

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом в 2005 году: существенные сделки Эмитентом не совершались.

Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом в 2006 году: существенные сделки Эмитентом не совершались.

Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом в 2007 году: существенные сделки Эмитентом не совершались.

Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом в 2008 году:

Дата совершения сделки: *24.09.2008г.*

Предмет и иные существенные условия сделки: *реализация Инвестиционного проекта по расширению Калининградской ТЭЦ-2 (строительство второй очереди Калининградской ТЭЦ-2) в объеме пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2 (вторая очередь строительства) в составе оборудования согласно приложениям к Договору со всеми относящимися к нему зданиями, строениями, сооружениями, вспомогательным оборудованием, инвентарем, инструментом, галереями, эстакадами, внутренними и внешними инженерными сетями и коммуникациями (далее – Объект). В рамках реализации Инвестиционного проекта Инвестор обязуется осуществить финансирование, а Заказчик-Застройщик обязуется организовать за счет Инвестора строительство Объекта и передачу введенного в эксплуатацию Объекта Инвестору. Стороны сделки: Эмитент – Заказчик-застройщик; ОАО «Межрегионэнергострой» – Инвестор.*

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: *государственной регистрации и нотариального удостоверения сделки в соответствии с требованиями законодательства не требуется.*

Цена сделки в денежном выражении: *предельный объем капитальных вложений, с учетом вознаграждения Заказчика-застройщика, – 22 301 885 500 (Двадцать два миллиарда триста один миллион восемьсот восемьдесят пять тысяч пятьсот) рублей 00 копеек.*

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *37,45 %*

Срок исполнения обязательств по сделке, сведения об исполнении указанных обязательств: *сроки строительства Объекта - до 31 декабря 2010 г.; срок действия договора – до 31.12.2012 г.*

Просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или Эмитента не было.

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупной сделке, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: *сделка является для эмитента крупной сделкой. Совершение сделки одобрено решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 03.09.2008 г. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 03.09.2008 г. № 5).*

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом – *отсутствуют.*

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам Эмитента кредитный рейтинг не присваивался.

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций:	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции:	0,1 рубля
Количество акций, находящихся в обращении, шт.:	2 274 113 845 013
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.:	0
Количество объявленных акций, шт.:	2 357 144 514 987
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.:	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, шт.:	0
Государственный регистрационный номер:	1-02-33498-E
Дата государственной регистрации:	23 октября 2007 г.
Орган, присвоивший государственный регистрационный номер выпуску и осуществивший его государственную регистрацию	ФСФР России

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. 23.7. ст. 23 Устава: «Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.».

В соответствии с п. 25.5. ст. 25 Устава: «Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 25.1 настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации. К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества.».

Владельцы акций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

**10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)
Такие выпуски отсутствуют.**

**10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются
Такие выпуски отсутствуют.**

**10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт):
Такие выпуски отсутствуют.**

**10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска
Сведения не указываются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций или опционов.**

**10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска
Сведения не указываются, так как Эмитент не осуществлял выпуск облигаций или опционов.**

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента: Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
--------------------------------	---

Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Центральный Московский Депозитарий»</i>
Место нахождения:	<i>107078, г. Москва, Орликов переулок, дом 3, корп. В</i>
Почтовый адрес:	<i>105066, г. Москва, а/я 145, ОАО «Центральный Московский Депозитарий»</i>
Телефон, факс:	<i>(495) 221-13-33, (495) 221-13-83</i>
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление регистраторской деятельности:	<i>10-00-1-00255</i>
Дата выдачи лицензии:	<i>13.09.2002</i>
Срок действия лицензии:	<i>Без ограничения срока действия</i>
Орган, выдавший лицензию:	<i>ФКЦБ России</i>

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором – 20.05.2009 г.

В обращении находятся только бездокументарные ценные бумаги эмитента.

10.7. 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 09.06.1999 № 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 иностранных 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;*

17. *Постановление Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ от 18.11.2003 № 19 «О некоторых вопросах применения Федерального закона «Об акционерных обществах» (пункт 15).*

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством Российской Федерации. Приведенное ниже описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения. В случае необходимости получателю дохода по акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» следует обратиться за дополнительной юридической помощью.

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.

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Налоговые ставки

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Дивиденды	0%*, 9%	15%	9%	15%
Доход от реализации ценных бумаг	20%	20%	13%	30%

** в соответствии со ст. 284 п.3 НК РФ 0% - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей. В остальных случаях применяется ставка 9%.*

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента (акциям).

1. Виды доходов

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

С 01 января 2007 года в случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет не применяется.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п. 2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – российской организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом 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_n - соответствующая налоговая ставка;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех налогоплательщиков - получателей дивидендов;

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) 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. По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в

соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию. При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой

приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации 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:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.

3.2. Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам. В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;
- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства; копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 20%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей). При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации. При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 20% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы, связанные с реализацией акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения или документально не подтверждены, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

В 2004, 2005, 2007, 2008 годах решение о начислении и выплате дивидендов Эмитентом не принималось.

Отчетный период (год, квартал), за который выплачивались объявленные дивиденды по акциям эмитента:	2006 год
Категория акций:	Обыкновенные акции
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию:	0,000056758 рублей
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа):	2 341 750,24 рублей
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента:	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 июня 2007 года
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	Протокол от 08.06.2007 г. № 1680
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
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов:	2 341 750,24 рублей
В случае, если объявленные дивиденды по акциям эмитента не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов:	объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом в полном объеме

Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению.	<i>отсутствуют</i>
---	--------------------

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

10.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" или иными федеральными законами, отсутствуют.

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах проспекта ценных бумаг: *отсутствует.*

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint Stock Auditing Firm
AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150, тел./факс: (495) 265-2036, 265-2045, 265-2053. E-mail: auditinform@auditinform.ru, http://www.auditinform.ru
Телетайп: 112495 СИНФОР

№ 30 - Март 2007 г.

№ 316/6 - 05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «Сочинская ТЭС»**

Генеральному директору
ОАО «Сочинская ТЭС»

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ»

Место нахождения: 107078, г. Москва, улица А. Лукьянова, дом 4

Государственная регистрация: свидетельство № 272.502 от 30 сентября 1992 г., перерегистрировано 11 ноября 1996 года

Лицензия: № Е 003505 (на осуществление аудиторской деятельности) выдана 4 марта 2003 г. Приказом Министерства финансов РФ № 60, срок действия 5 лет.

Является членом Московской аудиторской Палаты.

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС».

Место нахождения: 354000, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д.10.

Государственная регистрация: внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 01 ноября 2002 г. с присвоением ГРН 1022302933630.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Сочинская ТЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сочинская ТЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Сочинская ТЭС». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 7.08.2001 г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.02.2002 г. № 82 «Об утверждении Правил оказания аудиторских услуг».

Федерации от 23.09.2002 № 696, внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности Московской аудиторской Палаты и правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Сочинская ТЭС», составленная за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года отражают достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты финансово - хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, предусмотренных Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, приказом Министерства финансов РФ от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».


Приложение: Бухгалтерская отчетность на ~~35~~ ³⁵ти листах.

«30» марта 2007 г.
(дата завершения аудита)

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»


Борисов Вячеслав Михайлович

Руководитель аудиторской
проверки


Михайлык Раиса Федоровна
(квалификационный аттестат в области
общего аудита № К 014663 от 29 марта
2009 г. на неограниченный срок)

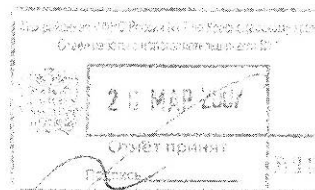


БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2006 г.

Форма №1 по ОКУД	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	0710001	
по ОКПО	2006 12 31	
Организация <u>ОАО Сочинская ТЭС</u>	33741102	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2320109650/232001001	
Вид деятельности <u>тепловые электростанции</u>	по ОКВЭД 40.10.41	
Организационно-правовая форма <u>открытое акционерное общество</u>	по ОКФС / ОКФС 47 12	
Единица измерения <u>тыс руб</u>	по ОКЕИ 384	
Местонахождение (адрес) <u>354000, Краснодарский край, Сочи г, Карла Либкнехта ул, д. 10</u>		

Дата утверждения **21.03.2007**
Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	34
Основные средства	120	4071570	3905705
Незавершенное строительство	130	21305	170211
Отложенные налоговые активы	145	34103	32024
Итого по разделу I	190	4126978	4107974
II. Оборотные активы			
Запасы	210	39041	152465
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	29269	51660
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	83496
расходы будущих периодов	216	9772	17309
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	20165	19252
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	179721	159686
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	333	6833
Денежные средства	260	98569	36229
Итого по разделу II	290	337496	367632
БАЛАНС	300	4464474	4475606



ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	1000000	4125836
Добавочный капитал	420	25650	244459
Резервный капитал	430	-	27
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	27
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(8414)	(5976)
Итого по разделу III	490	1017236	4364346
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	35168	33681
Итого по разделу IV	590	35168	33681
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	3399468	64017
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	15349	37381
задолженность перед персоналом организации	622	1072	1097
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	295	134
задолженность по налогам и сборам	624	26904	22723
прочие кредиторы	625	3355848	2682
Резервы предстоящих расходов	650	12602	13562
Итого по разделу V	690	3412070	77579
БАЛАНС	700	4464474	4475606

Руководитель

Коновко В.П.

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сабельников В.В.

(подпись) (расшифровка подписи)

21 Марта 2007 г.

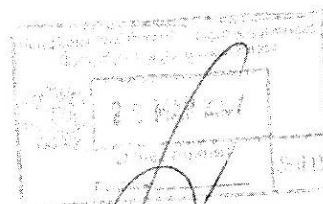


ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

Форма №2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация ОАО Сочинская ТЭС по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
Вид деятельности тепловые электростанции по ОКВЭД
Организационно-правовая форма форма собственности
открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2006	12	31
33741102		
2320109650/232001001		
40.10.41		
47	12	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	607384	447350
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(607362)	(361014)
Валовая прибыль	029	22	86336
Прибыль (убыток) от продаж	050	22	86336
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	8463	3210
Прочие доходы	090	5611	25425
Прочие расходы	100	(8895)	(112405)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	5201	2566
Отложенные налоговые активы	141	(2079)	9276
Отложенные налоговые обязательства	142	1487	(10926)
Текущий налог на прибыль	150	(2144)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	180	-	(369)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2465	547
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1468	1034
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	1	1
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	1	1



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	25	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2911	591	3723	328
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	1886	-	-

Руководитель

21 Марта 2007



Головко В.Л.

(подпись)
расшифровка подписи

Главный бухгалтер

Сабельфельд В.В.

(подпись)
расшифровка подписи

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

Форма №3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО Сочинская ТЭС по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности тепловые электростанции по ОКВЭД

Организационно-правовая форма форма собственности

открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения тыс руб по ОКЕИ

К О Д ы		
0710003		
2006	12	31
33741102		
2320109650/232001001		
40.10.41		
47	12	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	1000000	25650	-	(8961)	1016689
Остаток на 1 января предыдущего года	030	1000000	25650	-	(8961)	1016689
Чистая прибыль	032	X	X	X	547	547
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	1000000	25650	-	(8414)	1017236
Остаток на 1 января отчетного года	100	1000000	25650	-	(8414)	1017236
Чистая прибыль	102	X	X	X	2465	2465
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	27	(27)	-

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	3125836	X	X	X	3125836
прочее	124	-	218809	-	-	218809
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4125836	244459	27	(5976)	4364346

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	93116	(80514)	12602
данные отчетного года	182	12602	7919	(6959)	13562

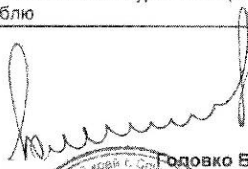
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

Организация <u>ОАО Сочинская ТЭС</u>	по ОКПО	33741102		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2320109650/232001001		
Вид деятельности <u>тепловые электростанции</u>	по ОКВЭД	40.10.41		
Организационно - правовая форма	форма собственности	по ОКФС /ОКФС	47	12
<u>открытое акционерное общество</u>		по ОКЕИ	384	
Единица измерения <u>тыс. руб.</u>				

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	98569	31260
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	721030	547737
Поступление денег со счета внутри организации	030	255605	-
Прочие доходы	110	7989	562
Денежные средства, направленные:	120	(782568)	(460489)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(289985)	(293073)
на оплату труда	160	(37967)	(30841)
на выплату дивидендов, процентов	170	-	(53362)
на расчеты по налогам и сборам	180	(126621)	(79480)
Перечисление со счета на счет внутри организации	181	(255605)	-
на прочие расходы	190	(72390)	(3733)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	202056	87810
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2299	2299
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1778000	1778000
Полученные проценты	240	8463	3210
Прочие поступления	260	669965	669965
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(274288)	(236240)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(1778000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(264396)	439234

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	3344649
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	(2350000)
Прочие расходы	410	-	(1454384)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-	(459735)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(62340)	67309
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	36229	98569
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Руководитель



Головки В.Л.

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Рабельюк С.В.

(подпись) (расшифровка подписи)

21 Марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.

Форма №5 по ОКУД		КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)		2006	12	31
Организация <u>ОАО Сочинская ТЭС</u>		0710005		
Идентификационный номер налогоплательщика		33741102		
Вид деятельности <u>тепловые электростанции</u>		2320109650/232001001		
Организационно-правовая форма <u>форма собственности</u>		40.10.41		
<u>открытое акционерное общество</u>		47	12	
Единица измерения <u>тыс. руб.</u>		384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	040	-	36	-	36

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	2

21 MAR 2007

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	1183512	-	-	1183512
Сооружения и передаточные устройства	075	796874	150	-	797024
Машины и оборудование	080	2224235	19184	(966)	2242453
Транспортные средства	085	9704	3068	(207)	12565
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1009	453	(883)	579
Другие виды основных средств	110	3564	-	-	3564
Итого	130	4218898	22855	(2056)	4239697

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	147328	333992
в том числе:			
зданий и сооружений	141	25365	76104
машин, оборудования, транспортных средств	142	121104	256830
других	143	859	1058

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	179721	159686
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	333	6833
авансы выданные	612	71004	125750
прочая	613	108384	27103
Итого	630	179721	159686
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	3399468	64017
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	15349	37381
авансы полученные	642	8304	611
расчеты по налогам и сборам	643	26904	22723
прочая	646	3348911	3302
Итого	660	3399468	64017

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Материальные затраты	710	168908	126062
Затраты на оплату труда	720	37354	28830
Отчисления на социальные нужды	730	8215	6181
Амортизация	740	189683	145029
Прочие затраты	750	203202	52912
Итого по элементам затрат	760	607362	361014
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	7537	9510
резервов предстоящих расходов	767	960	12602

Руководитель 
Горюнов В.Л.
 (расшифровка подписи)

 21 Марта 2007 г.

Главный бухгалтер 
Гайдукова Е.В.
 (расшифровка подписи)

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Сочинская ТЭС»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2006 ГОД**

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС» создано согласно Распоряжения РАО «ЕЭС России» № 79 от 23.10.2002г, зарегистрировано как юридическое лицо 01.11.2002 (свидетельство о государственной регистрации серия 23 № 002387411) за основным государственным регистрационным номером 1022302933630 по адресу: г. Сочи, ул.К.Либкнехта, 10.

ОАО «Сочинская ТЭС» является дочерним акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 100 % акций Общества.

Общество не имеет представительств, филиалов и других структурных подразделений.

ОАО «Сочинская ТЭС» в 2006 году осуществляло промышленную эксплуатацию оборудования Сочинской ТЭС. Основной вид деятельности - выработка электрической энергии.

Численность персонала ОАО «Сочинская ТЭС» по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 153 человека.

По состоянию на 31.12.2006 года Совет Директоров ОАО «Сочинская ТЭС» действовал в следующем составе:

1. Воронин Вячеслав Павлович - Председатель Совета директоров

Место работы, должность: *Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС России».*

2. Толстогузов Сергей Николаевич - заместитель Председателя Совета директоров

Место работы, должность: *заместитель Управляющего директора - начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС России».*

3. Коробов Валерий Иванович

Место работы, должность: *заместитель директора Дирекции капитального строительства Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».*

4. Поздеева Наталья Ивановна.

Место работы, должность: *главный эксперт Центра развития инфраструктуры Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».*

5. Зайцев Алексей Валерьевич

Место работы, должность: *советник члена Правления ОАО РАО «ЕЭС России».*

2. Учетная политика

**Учетная политика ОАО «Сочинская ТЭС» для целей
бухгалтерского учета на 2006 год**

2.1 Общие положения.

Бухгалтерский учет в ОАО «Сочинская ТЭС» ведется в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденную приказом Минфина РФ от 29.07.98г. №34н, Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению.

2.2 Организация бухгалтерской и налоговой службы.

ОАО «Сочинская ТЭС» ведет самостоятельный бухгалтерский учет, составляет законченный баланс по службам и отделам. ОАО «Сочинская ТЭС» является плательщиком налога на прибыль, налога на добавленную стоимость, налога на имущество предприятий, транспортного налога, единого социального налога, а также взносов во внебюджетные фонды.

2.3 Правила документооборота, технологии обработки учетной информации и составления отчетности.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках и кассовые документы) подписываются Генеральным директором Общества и главным бухгалтером, а также могут подписываться их заместителями и лицами, ими уполномоченными.

Право разрешительной подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по организации. Кроме того, руководители служб пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных или функциональных обязанностей.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирование хозяйственных операций соответствует действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе.

ОАО «Сочинская ТЭС» применяет типовые межведомственные формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России от 30 октября 1997г. № 71а, от 28 ноября 1997г. № 78, от 18 августа 1998г. № 88 и от 06 апреля 2001г. № 26 и Минфином России от 29 мая 1998г. №57а, от 18 июня 1998г. № 27н.

Дня оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов. Общество разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности.

Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, рекомендованные приказом Министерства Финансов РФ от 13.01.00г. № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» при этом РАО «ЕЭС России» может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности ОАО «Сочинская ТЭС» утвержден график документооборота по хозяйственным операциям.

Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разрабатываемый на основе типового плана счетов холдинга РАО «ЕЭС России», который утверждается Генеральным директором Общества.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

Формы учетных регистров и методы технологии обработки учетной информации в ОАО «Сочинская ТЭС» используются в соответствии с действующими рекомендациями и проектами комплексной автоматизации бухгалтерского учета на ЭВМ.

Финансовая отчетность формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода.

2.4 Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95г. №49.

2.5 Порядок учета подотчетных сумм.

Перечень лиц, имеющих право на получение подотчетных сумм, утверждается Генеральным директором Общества.

2.6 Основные средства, их оценка, амортизация, поступление и выбытие.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным Приказом Минфина

РФ от 30 марта 2001г. № 23н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Сочинская ТЭС» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Объекты, подлежащие обязательной государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе основных средств обособленно.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта.

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из нормативно-правовых ограничений и других ограничений использования этого объекта.

Объекты основных средств стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или эксплуатации в ОАО «Сочинская ТЭС» организован контроль за их движением.

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создавался.

2.7 Нематериальные активы.

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000г. № 91н.

Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта. Срок полезного использования нематериальных активов определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не больше срока деятельности организации).

2.8 Материальные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001 г. № 44н.

К материально-производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным в ПБУ 5/01.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средней себестоимости.

2.9 Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются на балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 «Расходы будущих периодов».

2.10 Финансовые вложения.

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Сочинская ТЭС» на долгосрочные и краткосрочные в зависимости от предполагаемого срока их использования. Аналитический учет ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

2.11 Распределение и использование прибыли.

Использование прибыли ОАО «Сочинская ТЭС», остающейся в распоряжении Общества после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

ОАО «Сочинская ТЭС» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в распоряжении за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами.

2.12 Учет кредитов и займов.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

2.13 Учет резервов предстоящих расходов и платежей.

Обществом сформирован резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за 2006 год.

2.14 Учет выручки от продажи товаров, работ, услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи товаров, работ, услуг, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г. №32н.

Выручка от продажи продукции, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется отдельно по видам деятельности.

При этом доходами от обычных видов деятельности являются выручка от реализации электрической энергии и мощности по утвержденным тарифам на оптовом рынке. Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями и учитываются в составе прочих доходов.

2.15 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99,

утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

В ОАО «Сочинская ТЭС» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию.

Затраты на покупную энергию, сбытовые, расходы по основным видам продукции относятся к прямым затратам по соответствующему виду продукции.

Учетная политика ОАО «Сочинская ТЭС» для целей налогообложения на 2006 год

Руководствуясь нормами Налогового кодекса Российской Федерации, в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций в 2006 году, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля правильности исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов в Обществе установлен следующий порядок ведения налогового учета: регистрация и обобщения информации о совершаемых хозяйственных операциях, приводящих к возникновению доходов и расходов, учитываемых в определенном положениями НК РФ порядке при исчислении налоговой базы текущего или будущих периодов осуществляется с помощью регистров бухгалтерского учета в соответствии с требованиями статей 313-333 Налогового кодекса РФ в регистрах бухгалтерского учета, дополненными реквизитами для формирования налогового учета.

- Метод определения выручки для целей налогообложения по НДС - метод начисления;
- метод определения выручки для целей налогообложения по налогу на прибыль - метод начисления;
- метод начисления амортизации по амортизируемому имуществу - линейный.
- при определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при осуществлении основного вида деятельности, применяется метод средней себестоимости.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства

Стоимость основных средств по группам:

тыс. руб.				
	Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость	Амортизации	Остаточная стоимость на 31.12.2006
51	Здания	1183512	49287	1134225
2	Сооружения и передаточные устройства	797024	26781	770243
3	Машины и оборудование	2242453	252514	1989939
4	Транспортные средства	12565	3576	8989
5	Прочие основные средства	4143	1834	2309
	ИТОГО:	4239697	333992	3905705

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2006 г. составила 3905705 тыс. руб. Уменьшение стоимости основных средств на 165865 тыс. руб. за 2006 год произошло за счет их амортизации.

3.2. Незавершенное строительство

Остаток затрат в незавершенном строительстве составляет 170211 тыс. руб. в том числе: оборудование к установке - 19479 тыс. руб., вложения во внеоборотные активы - 150732 тыс. руб. Увеличение затрат в незавершенном строительстве на 148906 тыс. руб. за 2006 год произошло в связи с началом работ подготовительного периода строительства 2 очереди Сочинской ТЭС.

3.3. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 152465 тыс. руб., в том числе: сырье и материалы - 51660 тыс. руб., расходы будущих периодов - 17309 тыс. руб., товары для перепродажи - 83496 тыс. руб. Увеличение запасов в 2006 году произошло в связи с приобретением материалов для проведения капитального ремонта оборудования фирмы «Сименс» на сумму 10165 тыс. руб., приобретением аварийного запаса топлива и материалов на сумму 16340 тыс. руб., а также в связи с приобретением квартир для последующей реализации сотрудникам Общества на сумму 83496 тыс. руб.

3.4. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

Сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным товарам, работам и услугам на 31.12.2006 г. составила 19252 тыс. руб.

3.5. Краткосрочная дебиторская задолженность

		тыс. руб.
№	Наименование	Сумма
1	Покупатели и заказчики,	6833
	в том числе:	
	ОАО «Нурэнерго»	4727
	ЗАО «ЦФР»	1646
	прочие покупатели и заказчики	460
2	Авансы выданные,	125750
	в том числе:	
	ООО «Сименс»	49445
	ООО «Краснодаррегионгаз»	24879
	ООО «Ольдам-Центр»	14005
	ООО «Терминал»	6454
	ЗАО «Интеравтоматика»	5487
	Прочие авансы выданные	25480
3	Прочие дебиторы,	27103
	в том числе:	
	ООО «Отделстрой»	4887
	переплата по налогам в бюджет	5914
	задолженность сотрудников по расчетам за приобретенные квартиры	11996
	другие прочие дебиторы	4306
	Итого:	159686

3.6. Краткосрочная кредиторская задолженность

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе:	64017
Поставщики и подрядчики:	37381
Из них:	
ООО «Мостоотряд-74»	10087
ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Институт Теплоэлектропроект»	6838
ООО «Сименс»	5768
ОАО "Мосэнергострой"	3817
ЗАО «ЦФР»	2764
ЗАО «Спектр-Энерго»	1072
Прочие поставщики и подрядчики	7035
Задолженность внебюджетным фондам	134
Задолженность перед бюджетом	22723
Прочие кредиторы	3779

3.7. Акции Общества

Размер уставного капитала ОАО «Сочинская ТЭС» составляет 4125836 тыс. руб. Акционерный капитал состоит из обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 4125836 штук номинальной стоимостью 1000 руб. По состоянию на 31.12.2006г. уставный капитал Общества оплачен полностью.

3.8. Резервы предстоящих расходов и платежей

Обществом созданы резервы на непредвиденные расходы при осуществлении капитального строительства и на выплату вознаграждений по итогам работы за 2006 год. Остаток резервов на 31.12.2006 г. составляет - 13562 тыс. руб., в том числе: резерв по строительству - 5643 тыс. руб., на выплату вознаграждений по итогам работы за год - 7919 тыс. руб. В 2006 году частично использован резерв на непредвиденные расходы по строительству в сумме 3913 тыс. руб. - стоимость работ и услуг, относимых на стоимость строительства, но законченных после ввода в эксплуатацию Сочинской ТЭС, а также погашен резерв на выплату вознаграждений по итогам работы в 2005 году в сумме 3046 тыс. руб.

3.9. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

К доходам ОАО «Сочинская ТЭС» по обычным видам деятельности в 2006 году относились доходы от реализации электрической энергии и мощности.

За отчетный год выручка от реализации продукции, работ, услуг Обществом составила 607384 тыс. руб., в том числе 248819 тыс. руб. - выручка от реализации электрической энергии и мощности в условиях НОРЭМ.

Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг в отчетном году составила 607362 тыс. руб. в том числе:

сырье и материалы — 168908 тыс. руб.

затраты на оплату труда - 37354 тыс. руб.

отчисления на социальные нужды с учетом регрессивной шкалы - 8215 тыс. руб.

амортизация основных средств - 189683 тыс. руб.

налог на имущество - 87790 тыс. руб.

прочие затраты - 115412 тыс. руб.

3.10. Прочие доходы и расходы

В 2006 году прочие доходы Общества составили 14074 тыс. руб., в том числе:

проценты по договорам расчетных и депозитных счетов в банках – 8463 тыс. руб.
прибыль 2005 года, выявленная в отчетном году - 2911 тыс. руб.
доходы от сдачи имущества в аренду- 1535 тыс. руб.
материалы, полученные из демонтажа временных сооружений - 873 тыс. руб.
чрезвычайные доходы - 237 тыс. руб.
другие прочие доходы - 55 тыс. руб.
Прочие расходы Общества составили 8895 тыс. руб., в том числе:
компенсация убытков в связи с изменением качества мощности по договорам НОРЭМ - 1886 тыс. руб.
единовременное премирование персонала 1099 тыс. руб.
расходы на культурно-массовые мероприятия и праздники - 814 тыс. руб.
расходы на эмиссию и обслуживание акций - 744 тыс. руб.
убытки прошлых лет - 591 тыс. руб.
расходы на участие в форуме «Дни Краснодарского края в Германии» - 577 тыс. руб.
выплата вознаграждения членам Совета Директоров - 533 тыс. руб.
услуги банков - 505 тыс. руб.
расходы на регистрацию прав собственности на квартиры работников 262 тыс. руб.
расходы на благотворительность - 210 тыс. руб.
чрезвычайные расходы - 191 тыс. руб.
представительские расходы - 185 тыс. руб.
расходы по сдаче имущества в аренду - 167 тыс. руб.
материальная помощь и расходы на погребение - 167 тыс. руб.
подарки к юбилеям - 164 тыс. руб.
расходы на участие в форуме «Кубань - 2006» - 138 тыс. руб.
амортизация - 127 тыс. руб.
расходы на информационное освещение работы Общества в СМИ - 110 тыс. руб.
расходы на обучение - 110 тыс. руб.
юридические услуги - 105 тыс. руб.
расходы на командировки - 74 тыс. руб.
спонсорская помощь - 50 тыс. руб.
суммовая разница - 25 тыс. руб.
вознаграждение ревизионной комиссии - 24 тыс. руб.
экологический штраф - 20 тыс. руб.
другие прочие расходы - 17 тыс. руб.

3.11. Чрезвычайные доходы и расходы

В 2006 году Обществом получено страховое возмещение по факту порчи имущества в сумме 237 тыс. руб. Кроме того, Обществом были произведены расходы по восстановлению автомобиля в результате аварии в сумме 191 тыс. руб. В отчете о прибылях и убытках указанные операции отражены в составе прочих доходов и расходов.

3.12. Прибыль (убыток) и налог на прибыль

По результатам финансово-хозяйственной деятельности 2006 года выявлена прибыль до налогообложения в сумме 5201 тыс. руб., что больше чем 2005 году на 2635 тыс. руб. или на 102 %.

Увеличение прибыли до налогообложения по сравнению с прошлым годом объясняется увеличением прибыли от реализации электрической энергии и мощности.

Учет расчетов по налогу на прибыль в 2006 году осуществлялся соответствии с ПБУ 18/2 "Учет расчетов по налогу на прибыль", утвержденному приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 года № 114н.

В бухгалтерском учете осуществляется формирование постоянных и отложенных обязательств (активов).

В 2006 году сформированы постоянные налоговые обязательства в сумме 1488 тыс. руб.

Сумма списанных отложенных налоговых активов составила 2079 тыс. руб. Это связано с погашением убытка по налоговому учету, полученному в 2004 - 2005 годах из-за различий в порядке отражения процентов по кредитам и займам в налоговом учете.

Сумма отложенных налоговых обязательств составила 1487 тыс. руб. в связи с различиями в определении первоначальной стоимости амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете.

Сумма текущего налога на прибыль за 2006 год, подлежащая уплате бюджет составила 2144 тыс. руб.

Чистая прибыль за отчетный период составила 2465 тыс. руб.

3.13. Аффилированные лица

Требование о раскрытии организациями информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

Перечень аффилированных лиц ОАО «Сочинская ТЭС»:

- 1) ОАО РАО «ЕЭС России» - Учредитель, владелец 100 % акций Общества;
- 2) Воронин Вячеслав Павлович - Председатель Совета директоров;
- 3) Толстогузов Сергей Николаевич - заместитель Председателя Совета директоров;
- 4) Коробов Валерий Иванович - член Совета директоров;
- 5) Поздеева Наталья Ивановна - член Совета директоров;
- 6) Зайцев Алексей Валерьевич член Совета директоров.

В отчетном году вознаграждение членам Совета директоров выплачивалось на основании «Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Сочинская ТЭС» вознаграждений и компенсаций», утвержденного протоколом Правления РАО «ЕЭС России» от 17.06.2003 г. №850-пр/4. Общая сумма выплаченного вознаграждения составила 533 тыс. руб.

3.14. Информация по сегментам

В 2006 году Общество не вело деятельности на территории других субъектов Российской Федерации и стран ближнего и дальнего зарубежья.

3.15. События после отчетной даты

Величина годовых дивидендов и размер отчислений в резервный фонд будут утверждены Общим собранием акционеров Общества в апреле 2007 года.

Генеральный директор
ОАО «Сочинская ТЭС»

_____ В.Л. Головкин

Главный бухгалтер
ОАО «Сочинская ТЭС»

_____ В.В. Сабельфельд



ИНСТИТУТ
ИТАР
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ
АУДИТОРОВ



115191, Москва
Духовской переулк, 14

Т/Ф.: (495) 954-4726
(495) 954-4408
(495) 954-3180
(495) 952-1041
(495) 954-1553
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-036-03-08

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

"Сочинская ТЭС"

за период

с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно

Москва 2008 г.

Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», в ассоциации
с «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС БалЭН»



Акционерам ОАО "Сочинская ТЭС"

Сведения об аудитор:

Наименование ИНН /КПП Государственная регистрация	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт" 7737017200/772501001 Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения Почтовый адрес Телефон Телефакс Лицензии	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14 115191, г. Москва, Духовской пер., д.14 (495) 952-10-41, 954-47-26 (495) 954-47-26 – на осуществление аудиторской деятельности № Е 004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок пять лет; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 347955 от 09.06.2006, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010 Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	

Сведения об аудируемом лице:

Наименование ИНН/КПП Государственная регистрация	Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС" 2320109650/232001001 Дата государственной регистрации – 01.11.2002 Номер свидетельства о государственной регистрации – 23 № 002387411 Регистрирующий орган – Инспекция МЧС России по г. Сочи Краснодарского края Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1022302933630 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 01.11.2002
Место нахождения	354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д. 10
Почтовый адрес	354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д. 10
Телефон Телефакс	(8622) 960-300 (8622) 960-300



Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества "Сочинская ТЭС" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.



По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Заместитель генерального директора
ЗАО "ЭНПИ Консалт"

В.Ю.Скобарев

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К004475
с неограниченным сроком действия)

О.М.Сорокина

12 марта 2008 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2007 г.

Форма №1 по ОКУД	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	0710001	
по ОКПО	2007 12 31	
Организация <u>Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС"</u>	33741102	
Идентификационный номер налогоплательщика	2320109650/232001001	
Вид деятельности <u>тепловые электростанции</u>	40.10.41	
Организационно-правовая форма _____ форма собственности _____	47	12
<u>открытое акционерное общество</u>	384	
Единица измерения <u>тыс руб</u>	по ОКЕИ	
Местонахождение (адрес) <u>354000, Краснодарский край, Сочи г, Карла Либкнехта ул, д. 10</u>		

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	34	30
Основные средства	120	3905705	3806397
Незавершенное строительство	130	170211	337323
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	10000
Отложенные налоговые активы	145	32024	23110
Итого по разделу I	190	4107974	4176860
II. Оборотные активы			
Запасы	210	152465	92933
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	51660	65250
готовая продукция и товары для перепродажи	214	83496	11845
расходы будущих периодов	216	17309	15838
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	19252	12113
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	67588
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	159686	181108
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	6833	59882
Денежные средства	260	36229	661980
Итого по разделу II	290	367632	1015722
БАЛАНС	300	4475606	5192582

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	4125838	4125838
Добавочный капитал	420	244459	244459
Резервный капитал	430	27	150
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	27	150
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(5976)	(5974)
Итого по разделу III	490	4364346	4364471
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	33681	32155
Итого по разделу IV	590	33681	32155
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	581656
Кредиторская задолженность	620	64017	209815
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	37381	34718
задолженность перед персоналом организации	622	1097	2137
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	134	644
задолженность по налогам и сборам	624	22723	32715
прочие кредиторы	625	2682	139601
Резервы предстоящих расходов	650	13562	4485
Итого по разделу V	690	77579	795956
БАЛАНС	700	4475606	5192582
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	-	2040



Руководитель

«СОЧИНСКАЯ ТЭС» (подпись)

11 Марта 2008 г.

Белосевич Василий
Андреевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Прозорова Валентина
Николаевна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности тепловые электростанции по ОКВЭД

Организационно-правовая форма _____ форма собственности

открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: _____ тыс.руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2007	12	31
33741102		
2320109650/232001001		
40.10.41		
47	12	
383		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	742190	607384
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(719256)	(607362)
Валовая прибыль	029	22934	22
Прибыль (убыток) от продаж	050	22934	22
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	631	8463
Проценты к уплате	070	(1658)	-
Прочие доходы	090	89183	5611
Прочие расходы	100	(101237)	(8895)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	9855	5201
Отложенные налоговые активы	141	(8914)	(2079)
Отложенные налоговые обязательства	142	1526	1487
Текущий налог на прибыль	150	-	(2144)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2467	2465
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	5023	1488
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	1
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	1

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	5	83	-	25
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	130	10478	2911	591
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	1077	6686	-	1886



11 Марта 2008 г.

Белосевич Василий
Андреевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Т. Прозорова
(подпись)

Прозорова Валентина
Николаевна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

9

Форма N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____

ИНН

Вид деятельности тепловые электростанции

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма _____ форма собственности

по
ОКОПФ/ОКФС

открытое акционерное общество

по ОКЕИ

Единица измерения тыс руб

КОДЫ		
0710003		
2007	12	31
33741102		
2320109650/232001001		
40.10.41		
47	12	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	1000000	25650	-	(8414)	1017236
Остаток на 1 января предыдущего года	030	1000000	25650	-	(8414)	1017236
Чистая прибыль	032	X	X	X	2465	2465
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	27	(27)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	3125836	X	X	X	3125836
прочее	054	-	218809	-	-	218809
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	4125836	244459	27	(5976)	4364346
Остаток на 1 января отчетного года	100	4125836	244459	27	(5976)	4364346
Чистая прибыль	102	X	X	X	2467	2467
Дивиденды	103	X	X	X	(2342)	(2342)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	123	(123)	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4125836	244459	150	(5974)	4364471

10
II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Всего					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	181	-	27	-	27
данные отчетного года	162	27	123	-	150
Резервы предстоящих расходов:					
На покрытие иных затрат					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	181	12602	7919	(6959)	13562
данные отчетного года	182	13562	4485	(13562)	4485

Форма 0710003 с.3

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	4364646	4364471



Руководитель

(подпись)

Белосевич Василий
Андреевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Прозорова Валентина
Николаевна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

Форма №4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности тепловые электростанции по ОКВЭД
Организационно - правовая форма форма собственности по ОКОПФ /ОКФС
открытое акционерное общество по ОКЕИ
Единица измерения тыс.руб.

КОДЫ		
0710004		
2007	12	31
33741102		
2320109650/232001001		
40.10.41		
47		12
383		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	36229	98569
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	950928	721030
Прочие доходы	110	11757	7989
Денежные средства, направленные:	120	(622618)	(526963)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(444797)	(289985)
на оплату труда	160	(43820)	(37967)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2131)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(123968)	(126621)
на прочие расходы	190	(7902)	(72390)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	340067	202056
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	480	1429
Полученные проценты	240	631	8463
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(285427)	(274288)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(284316)	(284396)

12

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	580000	-
Перечислено на депозитный счет	410	(10000)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	570000	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	625751	(62340)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	661980	36229
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-



Белосевич Василий Андреевич
 (расшифровка подписи)

Прозорова Валентина Николаевна
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Руководитель

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2007 г.

13

Организация <u>Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС"</u> по ОКПО Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН		Форма №5 по ОКУД Дата (год, месяц, число)	КОДЫ 0710005		
Вид деятельности <u>тепловые электростанции</u> по ОКВЭД Организационно-правовая форма <u>форма собственности</u> по ОКОПФ/ОКФС		по ОКПО по ОКВЭД по ОКОПФ/ОКФС	2007	12	31
открытое акционерное общество		по ОКЕИ	33741102 2320109650/232001001 40.10.41 47 12 384		
Единица измерения <u>тыс. руб.</u>					

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	040	36	-	-	36

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	2	6
в том числе:			
Веб сайт	051	2	6
	052	-	-
	053	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	1183512	23546	-	1207058
Сооружения и передаточные устройства	075	797024	950	-	797974
Машины и оборудование	080	2240062	76682	(2953)	2313791
Транспортные средства	085	12565	1653	(558)	13680
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	2970	1999	(71)	4898
Другие виды основных средств	110	3564	-	-	3564
Итого	130	4239697	104830	(3582)	4340945

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	333992	534648
в том числе:			
зданий и сооружений	141	76104	137828
машин, оборудования, транспортных средств	142	256830	394748
других	143	1058	1972
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	2040
в том числе:			
Автомобиль AUDI Q7	161	-	2040

10
Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Депозитные вклады	530	-	10000	-	-
Итого	540	-	10000	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	159686	181108
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	6833	59882
авансы выданные	612	125750	86492
прочая	613	27103	34734
долгосрочная - всего	620	-	67588
в том числе:			
прочая	623	-	67588
Итого	630	159686	248696
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	64017	791471
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	37381	34718
авансы полученные	642	611	138511
расчеты по налогам и сборам	643	22723	32715
займы	645	-	581656
прочая	646	3302	3871
Итого	660	64017	791471

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	246787	168908
Затраты на оплату труда	720	45357	37354
Отчисления на социальные нужды	730	9228	8215
Амортизация	740	201754	189683
Прочие затраты	750	216130	203202
Итого по элементам затрат	760	719256	607362
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	(1471)	7537
резервов предстоящих расходов	767	(9077)	960

Руководитель



Главный бухгалтер

Прозорова Валентина Николаевна
(расшифровка подписи)

11 Марта 2008 г.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Сочинская ТЭС»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2007 ГОД**

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС» создано согласно Распоряжения РАО «ЕЭС России» № 79 от 23.10.2002г, зарегистрировано как юридическое лицо 01.11.2002 (свидетельство о государственной регистрации серия 23 № 002387411) за основным государственным регистрационным номером 1022302933630 по адресу: г. Сочи, ул.К.Либкнехта, 10.

ОАО «Сочинская ТЭС» является дочерним акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 100 % акций Общества.

Общество не имеет представительств, филиалов и других структурных подразделений.

ОАО «Сочинская ТЭС» в 2006 году осуществляло промышленную эксплуатацию оборудования Сочинской ТЭС. Основной вид деятельности – выработка электрической энергии.

Численность персонала ОАО «Сочинская ТЭС» по состоянию на 31 декабря 2007 года составила 176 человек.

По состоянию на 31.12.2007 года Совет Директоров ОАО «Сочинская ТЭС» действовал в следующем составе:

1.Воронин Вячеслав Павлович - Председатель Совета директоров

Место работы, должность: Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС России».

2.Толстогузов Сергей Николаевич - заместитель Председателя Совета директоров

Место работы, должность: заместитель Генерального директора по управлению активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

3.Коробов Валерий Иванович

Место работы, должность: заместитель директора по оперативно-производственному управлению ЗАО «Энергопроект - «Центрэнергопроект» Дирекции капитального строительства Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».

4.Поздеева Наталья Ивановна

Место работы, должность: главный эксперт Центра развития инфраструктуры Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».

5. Зайцев Алексей Валерьевич

Место работы, должность: советник члена Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

2. Учетная политика

**Учетная политика ОАО «Сочинская ТЭС»
для целей бухгалтерского учета на 2007 год**

2.1 *Общие положения.*

Бухгалтерский учет в ОАО «Сочинская ТЭС» ведется в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденную приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н, Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению.

2.2 *Организация бухгалтерской и налоговой службы.*

ОАО «Сочинская ТЭС» ведет самостоятельный бухгалтерский учет, составляет законченный баланс по службам и отделам. ОАО «Сочинская ТЭС» является плательщиком налога на прибыль, налога на добавленную стоимость, налога на имущество предприятий, транспортного налога, единого социального налога, а также взносов во внебюджетные фонды.

2.3 Правила документооборота, технологии обработки учетной информации и составления отчетности.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках и кассовые документы) подписываются Генеральным директором Общества и главным бухгалтером, а также могут подписываться их заместителями и лицами, ими уполномоченными.

Право разрешительной подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по организации. Кроме того, руководители служб пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных или функциональных обязанностей.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирование хозяйственных операций соответствует действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе.

ОАО «Сочинская ТЭС» применяет типовые межведомственные формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России от 30 октября 1997г. № 71а, от 28 ноября 1997г. № 78, от 18 августа 1998г. № 88 и от 06 апреля 2001г. № 26 и Минфином России от 29 мая 1998г. №57а, от 18 июня 1998г. № 27н.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности.

Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, рекомендованные приказом Министерства Финансов РФ от 13.01.00г. № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» при этом РАО «ЕЭС России» может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности ОАО «Сочинская ТЭС» утвержден график документооборота по хозяйственным операциям.

Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разрабатываемый на основе типового плана счетов холдинга РАО«ЕЭС России», который утверждается Генеральным директором Общества.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

Формы учетных регистров и методы технологии обработки учетной информации в ОАО «Сочинская ТЭС» используются в соответствии с действующими рекомендациями и проектами комплексной автоматизации бухгалтерского учета на ЭВМ.

Финансовая отчетность формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода.

2.4 Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст. 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95г. №49.

2.5 Порядок учета подотчетных сумм.

Перечень лиц, имеющих право на получение подотчетных сумм, утверждается Генеральным директором Общества.

2.6 Основные средства, их оценка, амортизация, поступление и выбытие.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 23н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Сочинская ТЭС» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Объекты, подлежащие обязательной государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе основных средств обособленно.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта.

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из нормативно-правовых ограничений и других ограничений использования этого объекта.

Объекты основных средств стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или эксплуатации в ОАО «Сочинская ТЭС» организован контроль за их движением.

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создавался.

2.7 Нематериальные активы.

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000г. № 91н.

Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта. Срок полезного использования нематериальных активов определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не больше срока деятельности организации).

2.8 Материальные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001г. № 44н.

К материально-производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным в ПБУ 5/01.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средней себестоимости.

2.9 Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются на балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 «Расходы будущих периодов».

2.10 Финансовые вложения.

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Сочинская ТЭС» на долгосрочные и краткосрочные в зависимости от предполагаемого срока их использования. Аналитический учет ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

2.11 Распределение и использование прибыли.

Использование прибыли ОАО «Сочинская ТЭС», остающейся в распоряжении Общества после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

ОАО «Сочинская ТЭС» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в распоряжении за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами.

2.12 Учет кредитов и займов.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

2.13 Учет резервов предстоящих расходов и платежей.

Обществом сформирован резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за 2007 год.

2.14 Учет выручки от продажи товаров, работ, услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи товаров, работ, услуг, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г №32н.

Выручка от продажи продукции, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется отдельно по видам деятельности.

При этом доходами от обычных видов деятельности являются выручка от реализации электрической энергии мощности по утвержденным тарифам на оптовом рынке. Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями и учитываются в составе прочих доходов.

2.15 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

В ОАО «СочинскаяТЭС» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию.

Затраты на покупную энергию, сбытовые расходы по основным видам продукции относятся к прямым затратам по соответствующему виду продукции.

Учетная политика ОАО «Сочинская ТЭС» для целей налогообложения на 2007 год

Руководствуясь нормами Налогового кодекса Российской Федерации, в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций в 2006 году, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля правильности исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов в Обществе установлен следующий порядок ведения налогового учета: регистрация и обобщения информации о совершаемых хозяйственных операциях, приводящих к возникновению доходов и расходов, учитываемых в определенном положениями НК РФ порядке при исчислении налоговой базы текущего или будущих периодов осуществляется с помощью регистров бухгалтерского учета в соответствии с требованиями статей 313-333 Налогового кодекса РФ в регистрах бухгалтерского учета, дополненными реквизитами для формирования налогового учета.

- метод определения выручки для целей налогообложения по НДС – метод начисления;
- метод определения выручки для целей налогообложения по налогу на прибыль - метод начисления;
- метод начисления амортизации по амортизируемому имуществу – линейный;
- при определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при осуществлении основного вида деятельности применяется метод средней себестоимости.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства

Стоимость основных средств по группам:

тыс.руб.

№	Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость на 31.12.2006
1	Здания	1207058	82246	1124812
2	Сооружения и передаточные устройства	797974	55581	742393
3	Машины и оборудование	2313791	3895567	1924224
4	Транспортные средства	13660	5181	8479
5	Производственный и хозяйственный инвентарь	4898	1529	3369
6	Прочие основные средства	3564	444	3120
	ИТОГО:	4340945	534548	3806397

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2007г. составила 3806397 тыс. руб. Уменьшение стоимости основных средств на 99308тыс.руб. за 2007 год произошло за счет их реализации.

3.2. Незавершенное строительство

Остаток затрат в незавершенном строительстве составляет 337323 тыс. руб., в том числе: оборудование к установке - 70753 тыс. руб., вложения во внеоборотные активы - 266570 тыс. руб. Увеличение затрат в незавершенном строительстве на 167112 тыс. руб. за 2007 год произошло в связи с работами строительства 2 очереди Сочинской ТЭС.

3.3. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 92933 тыс.руб., в том числе: сырье и материалы - 65250 тыс. руб., расходы будущих периодов -15838 тыс.руб., товары для перепродажи -11845 тыс.руб. Уменьшение запасов в 2007 году произошло в связи с продажей квартир.

3.4. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

Сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным товарам, работам и услугам на 31.12.2007 г. составила 12113 тыс. руб.

3.5. Краткосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели и заказчики, в том числе: ОАО «Нурэнерго» ЗАО «ЦФР» ОАО «Дагэнергообит» ОАО «Ставропольэнергообит» ОАО «Нижноватомэнергообит» ОАО «Гуковуголь» КТ «ЗАО РЦЭР и компания» прочие покупатели и заказчики	59882 4297 4082 5774 23134 3090 2049 16376 1080
2	Авансы выданные, в том числе: ООО «Сименс» ООО «Краснодаррегионгаз» ОАО «Инженерный центр ЕЭС «Теплоэлектропроект» ЗАО ЦТК «Евро» ООО «Мостоотряд-74» ОАО «Энергосетьпроект» Прочие авансы выданные	86492 5122 16116 34861 3735 3700 3602 19356
3	Прочие дебиторы, в том числе: ОАО «Кубаньэнерго» НДС, уплаченный с авансов задолженность сотрудников по расчетам за приобретенные квартиры другие прочие дебиторы	34734 7211 21129 3683 2711
	Итого:	181108

3.6. Долгосрочная дебиторская задолженность

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	задолженность сотрудников по расчетам за приобретенные квартиры	67588

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность

тыс.руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе:	209815
Поставщики и подрядчики:	34718
Из них:	
ООО «Мостоотряд-74»	3437
ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Институт Теплоэлектропроект»	7036
ОАО "Мосэнергострой"	3809
ОАО «Ольдам_Центр»	1400
ЗАО «Интеравтоматика»	2888
ОАО «СМУ-1»	3316
ОАО «Южный инженерный центр энергетики»	2182
ЗАО «ЦТК-Евро»	2784
Прочие поставщики и подрядчики	7866
Задолженность внебюджетным фондам	644
Задолженность перед бюджетом	32715
Авансы полученные	138511
Прочие кредиторы	3227

3.8. Акции Общества

Размер уставного капитала ОАО «Сочинская ТЭС» составляет 4125836 тыс. руб. Акционерный капитал состоит из обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 4125836 штук номинальной стоимостью 1000 руб. По состоянию на 31.12.2007г. уставный капитал Общества оплачен полностью.

3.9. Резервы предстоящих расходов и платежей

Обществом создан резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год в размере 4485 тыс. руб. В 2007 году полностью использован резерв на непредвиденные расходы по строительству, относимых на стоимость строительства, но законченных после ввода в эксплуатацию Сочинской ТЭС, а также погашен резерв на выплату вознаграждений по итогам работы в 2006 году в сумме 7919 тыс. руб.

3.10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

К доходам ОАО «Сочинская ТЭС» по обычным видам деятельности в 2007 году относились доходы от реализации электрической энергии и мощности.

За отчетный год выручка от реализации продукции, работ, услуг Обществом составила 742190 тыс. руб., в том числе 742190 тыс.руб. выручка от реализации электрической энергии и мощности в условиях НОРЭМ.

Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг в отчетном году составила 719256 тыс. руб. в том числе:

- сырье и материалы - 246787 тыс. руб.
- затраты на оплату труда - 45357 тыс. руб.
- отчисления на социальные нужды с учетом регрессивной шкалы - 9228 тыс. руб.
- амортизация основных средств - 201754 тыс. руб.
- налог на имущество - 78097 тыс. руб.
- прочие затраты - 138033 тыс. руб.

3.11. Прочие доходы и расходы

В 2007 году прочие доходы Общества составили 89814 тыс. руб., в том числе:

- доходы от реализации основных средств, ТМЦ - 1833 тыс.руб.
- доходы от реализации квартир - 71996 тыс.руб
- проценты по договорам расчетных и депозитных счетов в банках - 631 тыс. руб.
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году - 130 тыс. руб.
- доходы от сдачи имущества в аренду - 6131 тыс. руб.
- материалы, полученные из демонтажа временных сооружений 1356 тыс. руб.
- возмещение убытков по передаче мощности - 1077 тыс.руб.
- страховое возмещение - 1114 тыс.руб.
- закрытие резерва - 5393 тыс.руб.
- другие прочие доходы - 153 тыс. руб.

Прочие расходы Общества составили 102893 тыс. руб., в том числе:

проценты по вексельному кредиту - 1656 тыс.руб.
компенсация убытков в связи с изменением качества мощности по договорам НОРЭМ - 6686 тыс. руб.

- остаточная ст-ть реализованных квартир - 71814 тыс.руб
- остаточная ст-ть реализованных основных средств, ТМЦ-1595 тыс.руб
- остаточная ст-ть списанных основных средств - 1396 тыс.руб
- проживание сотрудников - 1280 тыс.руб.
- единовременное премирование персонала - 1949 тыс. руб.
- расходы на культурно-массовые мероп-ия и праздники - 172 тыс. руб.
- расходы на эмиссию и обслуживание акций - 26 тыс. руб.
- убытки прошлых лет - 10478 тыс. руб.
- выплата вознаграждения членам Совета Директоров - 746 тыс. руб.
- услуги банков - 624 тыс. руб.
- представительские расходы - 281 тыс. руб.
- расходы по сдаче имущества в аренду - 74 тыс. руб.
- материальная помощь и расходы на погребение - 1093 тыс. руб.
- расходы на участие в эконом.форуме, на прием комиссий - 833 тыс. руб.
- амортизация - 182 тыс. руб.
- расходы на обучение - 151 тыс. руб.
- расходы на командировки - 194 тыс. руб.
- суммовая разница - 1 тыс. руб.
- расходы, связанные с ДТП - 67 тыс.руб.
- госпошлина, штрафы - 221 тыс.руб.
- вступительные взносы в НП ИНВЭЛ - 110 тыс.руб.
- налог на имущество ОС - 82 тыс.руб.
- другие прочие расходы - 192 тыс. руб.

3.12. Прибыль (убыток) и налог на прибыль

По результатам финансово-хозяйственной деятельности 2007 года выявлена прибыль до налогообложения в сумме 9855 тыс. руб., что больше чем в 2006 году на 4654 тыс. руб. или на 189 %.

Увеличение прибыли до налогообложения по сравнению с прошлым годом объясняется увеличением прибыли от реализации электрической энергии и мощности.

Учет расчетов по налогу на прибыль в 2007 году осуществлялся в соответствии с ПБУ 18/2 "Учет расчетов по налогу на прибыль", утвержденному приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 года № 114н.

В бухгалтерском учете осуществляется формирование постоянных и отложенных обязательств (активов).

В 2007 году сформированы постоянные налоговые обязательства в сумме 5023 тыс. руб.

Сумма списанных отложенных налоговых активов составила 8914 тыс. руб. Это связано с погашением убытка по налоговому учету, полученному в 2004 - 2005 годах из-за различий в порядке отражения процентов по кредитам и займам в налоговом учете.

Сумма отложенных налоговых обязательств составила 1526 тыс.руб. в связи с различиями в определении первоначальной стоимости амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете.

Чистая прибыль за отчетный период составила 2467 тыс. руб.

3.13. Аффилированные лица

Требование о раскрытии организациями информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

Перечень аффилированных лиц ОАО «Сочинская ТЭС»:

- 1) ОАО РАО «ЕЭС России» - Учредитель, владелец 100 % акций Общества;
- 2) Воронин Вячеслав Павлович - Председатель Совета директоров;
- 3) Толстогузов Сергей Николаевич – заместитель Председателя Совета директоров;
- 4) Коробов Валерий Иванович - член Совета директоров;
- 5) Поздеева Наталья Ивановна - член Совета директоров;
- 6) Зайцев Алексей Валерьевич - член Совета директоров.

В отчетном году вознаграждение членам Совета директоров выплачивалось на основании «Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Сочинская ТЭС» вознаграждений и компенсаций», утвержденного протоколом Правления РАО «ЕЭС России» от 17.06.2003 г. № 850-пр/4. Общая сумма выплаченного вознаграждения составила 665 тыс. руб.

3.14. Информация по сегментам

В 2007 году Общество не вело деятельности на территории других субъектов Российской Федерации и стран ближнего и дальнего зарубежья.

3.15. События после отчетной даты

Величина годовых дивидендов и размер отчислений в резервный фонд будут утверждены Общим собранием акционеров Общества.

В рамках осуществления полномочий внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС» Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» принято решение о реорганизации ОАО «Сочинская ТЭС» в форме присоединения к нему ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПТУ», согласно договору о присоединении указанных выше юридических лиц к ОАО «Сочинская ТЭС».

По состоянию на отчетную дату реструктуризация ОАО «Сочинская ТЭС» не завершена. Реорганизацию планируется завершить в 1 полугодии 2008 г.

Генеральный директор

ОАО «Сочинская ТЭС» _____ В.А. Белосевич

Главный бухгалтер

ОАО «Сочинская ТЭС» _____ В.Н. Прозорова



КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/Ф.: (495) 954-4726
(495) 954-4408
(495) 954-3180
(495) 952-1041
(495) 954-1553
E-mail: nrg@nrg.ru
www.nrg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-033-03-09
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
Открытого акционерного общества "ИНТЕР РАО ЕЭС"
за период
с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно

Москва 2009 Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Акционерам ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

Сведения об аудитор:	
Наименование ИНН /КПП Государственная регистрация	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт" 7737017200/772501001 Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566
Место нахождения Почтовый адрес Телефон Телефакс Лицензии	Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002 115191, г. Москва, Духовской пер., д.14 115191, г. Москва, Духовской пер., д.14 (495) 952-10-41, 954-47-26 (495) 954-47-26 – — на осуществление аудиторской деятельности № Е004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок до 2013 года; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 347955 от 09.06.2006, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАА)
Сведения об аудируемом лице:	
Наименование ИНН/КПП Государственная регистрация	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" 2320109650/997450001 Дата государственной регистрации – 01.11.2002 Номер свидетельства о государственной регистрации – 23 № 002387411 Регистрирующий орган – Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1022302933630
Место нахождения Почтовый адрес Телефон Телефакс	Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 17.09.2003 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 7 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 7 (495) 967-05-27 (495) 967-05-27



Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества "ИНТЕР РАО ЕЭС" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

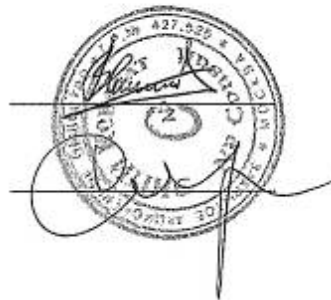
По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, обращаем внимание Общества на следующее:

– стоимость чистых активов Общества составила величину 63 897 311 тыс. руб., что меньше величины уставного капитала, составляющего величину 227 411 385 тыс. руб. Согласно п.4 ст.99 ГК РФ, п.4 ст.35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", "если по окончании второго и каждого последующего финансового года в соответствии с годовым бухгалтерским балансом, предложенным для утверждения акционерам общества, или результатами аудиторской проверки стоимость чистых активов общества оказывается меньше его уставного капитала, общество обязано объявить об уменьшении своего уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов";

– в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества.

Заместитель генерального директора
ЗАО "ЭНПИ Консалт"



В.Ю.Скобарев

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К004475
с неограниченным сроком действия)

О.М.Сорокина

31 марта 2009 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" Форма № 1 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) _____ по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес) 123610 Москва, Краснопресненская набережная, д.12 подъезд 7

КОДЫ		
0710001		
2008	12	31
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

Дата утверждения _____
 Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	30	3 045
Основные средства	120	3 818 242	36 090 800
Незавершенное строительство	130	337 323	6 643 798
Доходные вложения в материальные ценности	135	10 000	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	13 572 913
Отложенные налоговые активы	145	23 110	126 691
Прочие внеоборотные активы	150	-	227 116
ИТОГО по разделу I	190	4 188 705	56 664 363
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	81 088	564 227
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	65 250	457 379
расходы будущих периодов	216	15 838	106 848
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	12 113	495 175
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	67 588	3 645 676
в том числе прочие дебиторы	231	67 588	3 645 676
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	240	181 108	15 757 173
покупатели и заказчики	241	59 882	3 140 429
авансы выданные	242	-	9 279 424
прочие дебиторы	243	121 226	3 337 320
Краткосрочные финансовые вложения	250	10 000	5 239 685
Денежные средства	260	651 980	4 425 934
ИТОГО по разделу II	290	1 003 877	30 127 870
БАЛАНС	300	5 192 582	86 792 233

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4 125 836	227 411 385
Добавочный капитал	420	244 459	18 310 388
Резервный капитал	430	150	104 705
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	150	104 705
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	470	(5 974)	(181 929 167)
нераспределенная прибыль прошлых лет		(5 974)	(183 057 431)
нераспределенная прибыль текущего года		-	1 128 264
ИТОГО по разделу III	490	4 364 471	63 897 311
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	8 013 189
Отложенные налоговые обязательства	515	32 155	446 023
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	4 754 411
ИТОГО по разделу IV	590	32 155	13 213 623
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	581 656	7 090 634
Кредиторская задолженность	620	214 300	2 590 665
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	34 718	1 956 979
задолженность перед персоналом организации	622	2 137	10 284
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	644	3 839
задолженность по налогам и сборам	624	32 715	90 380
прочие кредиторы	625	144 086	350 122
авансы полученные	626	-	179 061
ИТОГО по разделу V	690	795 956	9 681 299
БАЛАНС	700	5 192 582	86 792 233
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	2 040	1 962 367
в том числе по лизингу	911	-	1 824 757
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	7 411 289
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	3 211 899

Руководитель _____ Е.В.Дод
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.О.Чеснокова
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " _____ марта _____ 200 9 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за _____ год 200 8 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКЕИ
Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ		
0710002		
2008	12	31
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	33 042 191	742 190
экспорт электроэнергии	011	20 248 959	-
продажа электроэнергии(мощности) на внутреннем рынке	012	12 571 315	742 190
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	013	69 205	-
прочее	014	152 712	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(26 136 363)	(719 256)
покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	021	(19 697 693)	-
производство электроэнергии (мощности)	022	(5 364 746)	(719 256)
импорт электроэнергии	023	(689 592)	-
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	024	(42 052)	-
прочее	025	(342 280)	-
Валовая прибыль	029	6 905 828	22 934
Коммерческие расходы	030	(2 633 584)	-
Управленческие расходы	040	(1 213 749)	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 058 495	22 934
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	461 532	631
Проценты к уплате	070	(491 556)	(1 656)
Доходы от участия в других организациях	080	37 408	-
Прочие доходы	090	31 580 026	89 183
Прочие расходы	100	(32 795 407)	(101 237)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 850 498	9 855
Отложенные налоговые активы	141	(529 402)	(8 914)
Отложенные налоговые обязательства	142	33 431	1 526
Текущий налог на прибыль	150	(140 608)	-
Иные аналогичные платежи	151	(85 655)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 128 264	2 467
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства	200	201 438	5 023
Базовая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	201	0,0825	0,0313
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (коп.)	202	0,0825	0,0313

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	36 308	(76 265)	5	(83)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2 069 363	(2 234 682)	130	(10 478)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230			1 077	(6 686)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	2 703 224	(3 552 149)	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	250		(1 797)	-	-

Руководитель _____ Е.В.Дод
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.О.Чеснокова
 (подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " _____ марта 200 9 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 8 г.

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2008	12	31
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	4 125 836	244 459	27	(5 976)	4 364 346
<u>200 7 г.</u> (предыдущий год)		X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года		4 125 836	244 459	27	(5 976)	4 364 346
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	2 467	2 467
Дивиденды		X	X	X	(2 342)	(2 342)
Отчисления в резервный фонд		X	X	123	(123)	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года		4 125 836	244 459	150	(5 974)	4 364 471
<u>200 8 г.</u> (отчетный год)		X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Остаток на 1 января отчетного года	100	4 125 836	244 459	150	(5 974)	4 364 471
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	1 128 264	1 128 264
Дивиденды		X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X		-	-
Реализованы ранее дооцененные основные средства	111	X	(2 756)	X	2 756	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	223 285 549	18 068 685	104 555	(183 054 213)	58 404 576
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	227 411 385	18 310 388	104 705	(181 929 167)	63 897 311

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 8 г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2008	12	31
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

Показатель	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование		период	
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	651 980	36 229
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	36 543 525	950 928
Выручка от продажи валюты	120	33 216 741	-
Прочие доходы	130	13 247 183	11 757
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	140	(42 821 145)	(444 797)
на оплату труда	150	(830 883)	(43 820)
на выплату дивидендов, процентов	160	(476 009)	(2 131)
на расчеты по налогам и сборам	170	(1 303 930)	(123 968)
на покупку валюты	180	(36 356 931)	-
на прочие расходы	190	(1 309 667)	(7 902)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(91 116)	340 067
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	8 905	480
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	36 653 827	
Полученные дивиденды	230	463 417	-
Полученные проценты	240	421 413	631
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям, приобретенной дебиторской задолженности	250	576 621	-
Приобретение дочерних организаций	280	(720)	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(220 684)	(285 427)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(33 573 324)	
Займы, предоставленные другим организациям	310	(280 797)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	4 048 658	(284 316)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	350	7 288 189	580 000
Перечислено на депозитный счет	410		(10 000)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	360	(7 240 645)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	370	(231 132)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	380	(183 588)	570 000
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	390	3 773 954	625 751
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	4 425 934	661 980
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	410	240 161	-

Руководитель _____ Е.В.Дод _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.О.Чеснокова _____
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " _____ марта 200 9 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 8 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
123610 Москва, Краснопресненская набережная, д.12 подъезд 7
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2008	12	31
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	1 286		1 286
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	85	-	85
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	36	-	(36)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		
в том числе:			
программ для ЭВМ и товарного знака	051	-	55
	052		
	053		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	1 207 058	8 179 210	(5 690)	9 380 578
Сооружения и передаточные устройства	075	797 974	6 482 532	(69 698)	7 210 808
Машины и оборудование	080	2 313 791	24 206 129	(305 144)	26 214 776
Транспортные средства	085	13 660	103 331	(787)	116 204
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	4 898	63 863	(4 062)	64 699
Другие виды основных средств		3 564	38 480	(5 175)	36 869
Земельные участки и объекты природопользования		-	600	-	600
Итого		4 340 945	39 074 145	(390 556)	43 024 534

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	534 548	6 933 734
в том числе:			
зданий и сооружений	141	137 828	1 105 594
машин, оборудования, транспортных средств	142	394 748	5 502 651
других	143	1 972	325 489
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	158 849
в том числе:			
зданий и сооружений	151	-	131 158
машины, оборудование, транспортные средства	152	-	25 925
прочее	153	-	1 766
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	-	8 498
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	2 040	1 962 367
в том числе:			
здания и сооружения	162	-	1 208 906
машины, оборудование, транспортные средства	163	2 040	15 990
прочее	164	-	737 471
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	1 446 458
Справочно. Результат от переоценки объектов основных средств: первоначальной (восстановительной) стоимости амортизации	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
		-	-
	171	-	-
	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
		-	181 006
	180	-	181 006

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
		-	-	-	-
Прочие	192	-	-	-	-
Итого	195	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310		2 430	(203)	2 633
в том числе:					
<i>технология консервации</i>	311	-	2 430	(203)	2 633
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			320	-	86 940
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
				-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные				-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	7 709 155	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	5 852 138	-	584 685
Депозитные вклады	530	-	-	10 000	4 650 000
Прочие	535	-	11 620	-	5 000
Итого	540	-	13 572 913	10 000	5 239 685
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	181 108	15 757 173
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	59 882	3 140 429
авансы выданные	612	86 492	9 279 424
прочая	613	34 734	3 337 320
долгосрочная - всего	620	67 588	3 645 676
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	67 588	3 645 676
Итого	630	248 696	19 402 849
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	791 471	9 681 299
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	34 718	1 956 979
авансы полученные	642	138 511	179 061
расчеты по налогам и сборам	643	32 715	90 380
кредиты	644	-	7 090 634
займы	645	581 656	-
прочая	646	3 871	364 245
долгосрочная - всего	650	-	12 767 600
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	8 013 189
целевое финансирование	653	-	4 754 411
		-	-
		-	-
Итого	660	791 471	22 448 899

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	23 310 540	246 787
Затраты на оплату труда	720	333 787	45 357
Отчисления на социальные нужды	730	57 381	9 228
Амортизация	740	1 467 260	201 754
Прочие затраты	750	967 395	216 130
Итого по элементам затрат	760	26 136 363	719 256
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	299 776	(1 471)
резервов предстоящих расходов	767	-	(9 077)

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	800	-	7 411 289
в том числе:			
прочее	801	-	7 411 289
Имущество, находящееся в залоге	810		
из него:			
объекты основных средств	811	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	812	-	-
прочее	813	-	-
Выданные - всего	820	-	3 211 899
в том числе:			
прочее	821	-	3 211 899
Имущество, переданное в залог	830		
из него:			
объекты основных средств	831	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	832	-	-
прочее	833	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель _____ Е.В.Дод
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.О.Чеснокова
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " _____ марта _____ 200 9 г.

Пояснительная записка к финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2008г.

1. Общие сведения

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до переименования - ОАО «Сочинская ТЭС», переименовано на основании решения единственного акционера Общества – ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.03.2008 г.) учреждено 23 октября 2002 г. как 100% дочернее общество ОАО РАО «ЕЭС России» основным видом деятельности которого являлось производство электроэнергии и мощности. Здесь и далее ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» как до, так и после переименования именуется Общество.

В период с 01 января 2008г. по 25 июля 2008 г. адрес местонахождения Общества 354000, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д. 10. В период с 25 июля 2008 г. по настоящее время местонахождение Общества 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7.

В результате состоявшейся в 2008 г. реорганизации к Обществу присоединились:

- ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», основными видами деятельности которого являлись экспортно-импортные операции с электроэнергией и холдинговое владение рядом зарубежных генерирующих и распределительных активов; присоединение состоялось 01 мая 2008г.
- ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоты; присоединение состоялось 01 мая 2008г.
- ОАО «Ивановские ПГУ», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоты; присоединение состоялось 01 мая 2008г.
- ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии и мощности; присоединение состоялось 01 июля 2008г.
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг», образованный путем выделения 01 июля 2008г. из ОАО РАО «ЕЭС России» с присоединением этой же датой к Обществу. На баланс ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг» при выделении из ОАО РАО «ЕЭС России» были отнесены:
 - акции ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
 - акции ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»
 - акции ОАО «Ивановские ПГУ»
 - акции ОАО «Калининградская ТЭЦ»
 - акции ОАО «Испытательный стенд Ивановских ПГУ»
 - акции ОАО «Сангудинская ГЭС-1»
 - акции ЗАО «ВЭК»
 - дебиторская задолженность ОАО РАО «ЕЭС России» по договорам долевого строительства с ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ»,
 - ряд других активов.

На базе имущественных комплексов ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» после присоединений были образованы одноименные Филиалы, на базе ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был образован Московский Филиал. После смены местонахождения Общества Решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 29.07.08 Московский филиал был ликвидирован. На базе имущественного комплекса ОАО «Сочинская ТЭС» образован одноименный Филиал.

Акции Общества котируются в ОАО «Фондовая биржа РТС» (включены в котировальный список «И» 17.07.2008г. и в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (включены в котировальный список «И» 17.07.2008г.).

В период с 01 января 2008г. по 28.03.2008г. в состав Совета Директоров Общества входили:

- Воронин Вячеслав Павлович (Председатель Совета Директоров с 09.07.2007)
- Толстогузов Сергей Николаевич
- Коробов Валерий Иванович
- Поздеева Наталия Ивановна
- Зайцев Алексей Валерьевич

В период с 28.03.2008г. по 25.06.2008г. в результате переизбрания на ВОСА Общества, состоявшегося 28.03.2008г. в состав Совета Директоров Общества входили:

- Христенко Виктор Борисович (Председатель Совета Директоров с 23.04.2008)
- Раппопорт Андрей Натанович (заместитель Председателя Совета директоров с 23.04.2008)
- Аханов Дмитрий Сергеевич
- Волошин Александр Стальевич
- Дементьев Андрей Владимирович
- Дмитриев Владимир Александрович
- Дод Евгений Вячеславович
- Кириенко Сергей Владиленович
- Клепач Андрей Николаевич
- Травин Владимир Валентинович
- Шаронов Андрей Владимирович

В период с 25.06.2008г. по 23.10.2008г. в результате переизбрания на ГОСА Общества, состоявшегося 25.06.2008г. в состав Совета Директоров Общества входили:

- Христенко Виктор Борисович
- Раппопорт Андрей Натанович
- Аханов Дмитрий Сергеевич
- Волошин Александр Стальевич
- Дементьев Андрей Владимирович
- Дмитриев Владимир Александрович
- Дод Евгений Вячеславович
- Кириенко Сергей Владиленович
- Клепач Андрей Николаевич
- Травин Владимир Валентинович
- Шаронов Андрей Владимирович

В период с 23.10.2008г. по настоящее время в результате переизбрания на ВОСА Общества, состоявшегося 23.01.2008г. в состав Совета Директоров Общества входят:

- Сечин Игорь Иванович (Председатель Совета Директоров с 12.12.2008)
- Аношко Николай Александрович
- Дод Евгений Вячеславович
- Кириенко Сергей Владиленович
- Кравченко Вячеслав Михайлович
- Курцер Григорий Маркович
- Локшин Александр Маркович
- Маслов Сергей Владимирович
- Петров Юрий Александрович
- Селезнев Кирилл Геннадьевич
- Шматко Сергей Иванович

В период с 01 января 2008г. по 28.03.2008г. функции единоличного исполнительного органа Общества исполнял Генеральный директор Белосевич Василий Андреевич. В период с 28.03.2008г. по настоящее время единоличным исполнительным органом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является Председатель Правления Дод Евгений Вячеславович.

В соответствии с решением Совета директоров от 23.05.2008 (Протокол № 2 от 23.05.2008) количественный состав Правления определен в количестве 8 человек. На этом же заседании Совета директоров было принято решение избрать следующих кандидатов в состав Правления:

- Артамонов Вячеслав Юрьевич - Руководитель блока трейдинга Общества;
- Иванов Сергей Николаевич - Руководитель блока стратегии и инвестиций Общества;
- Мантров Михаил Алексеевич - Руководитель Корпоративного центра Общества;
- Микалаюнас Дангирас - Руководитель Географического дивизиона «Европа» Общества;
- Никитин Александр Валерьевич - Руководитель блока финансовой деятельности - Финансовый директор Общества;
- Толстогузов Сергей Николаевич - Руководитель блока управления активами Общества;
- Шаров Юрий Владимирович - Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний

Восток» Общества

В 2008 году в Обществе происходило изменение состава Правления.

29 июля 2008 года ОАО Советом Директоров Общества (Протокол № 4 от 31.07.2008) был определен количественный состав Правления Общества в количестве 10 человек. На этом же заседании были приняты решения прекратить полномочия члена Правления Общества Иванова Сергея Николаевича и избрать в состав Правления следующих кандидатов:

- Иванов Тимур Вадимович - Первый Вице – президент ЗАО «Атомстройэкспорт»;
- Рижинашвили Джордж Ильич - Заместитель руководителя блока - Директор по стратегии и инвестициям Блока стратегии и инвестиций Общества;
- Румянцев Сергей Юрьевич - Заместитель руководителя блока - Директор по инвестиционным программам Блока стратегии и инвестиций Общества.

Решением Правления Общества 4 августа 2008 года (Протокол от 04.08.2008 № 20) Заместителями Председателя Правления были избраны Артамонов Вячеслав Юрьевич, Иванов Тимур Вадимович, Мантров Михаил Алексеевич.

Состав Правления Общества с 04.08.2008 по настоящее время:

- Дод Евгений Вячеславович (Председатель Правления)
- Артамонов Вячеслав Юрьевич (Заместитель Председателя Правления)
- Иванов Тимур Вадимович (Заместитель Председателя Правления)
- Мантров Михаил Алексеевич (Заместитель Председателя Правления)
- Микалаюнас Дангирас (Член Правления)
- Никитин Александр Валерьевич (Член Правления)
- Толстогузов Сергей Николаевич (Член Правления)
- Рижинашвили Джордж Ильич (Член Правления)
- Румянцев Сергей Юрьевич (Член Правления)
- Шаров Юрий Владимирович (Член Правления)

В состав Ревизионной комиссии Общества в период с 01 января 2008г. по 25.06.2008г. входили:

- Михно Ирина Васильевна
- Каштанов Алексей Иванович
- Шпиро Ольга Геннадьевна

В результате переизбрания на ГОСА Общества с 25.06.2008г. по настоящее время в состав Ревизионной комиссии Общества входят:

- Баитов Анатолий Валерьевич
- Горчакова Татьяна Михайловна
- Лелекова Марина Алексеевна
- Михно Ирина Васильевна
- Рыжкова Елена Геннадьевна

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Остатки денежных средств на банковских счетах (банковских вкладах), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2008 г. Курсы валют составили на эту дату 29,3804 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2007 г. – 24,5462 руб.), 41,4411 руб. за 1 евро (31 декабря 2007 г. – 35,9332 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и подлежащих оплате в рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы и показаны в отчетности отдельно.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы и Расходы на НИОКР

К нематериальным активам относятся исключительные права на программные продукты и исключительные права владельца на товарный знак.

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 и 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.

К расходам на НИОКР относятся все фактические расходы, связанные с выполнением этих работ.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Срок полезного использования объекта основных средств устанавливается Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах Постановления №1 от 01.01.2002, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью (мощностью) или ожидаемого износа.

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.

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. Порядок и сроки проведения переоценки определяются приказом по Обществу.

По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые не требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором имело место присоединение. По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором были поданы документы на регистрацию прав собственности правопреемника.

Принимая во внимание потребность Общества в сохранении исторических данных о первоначальной стоимости основных средств в момент фактического начала их эксплуатации у правопреемников, о начисленной за период эксплуатации амортизации, о полном сроке полезного использования, о приросте стоимости при переоценке в момент фактического правопреемства - на учет принимается первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств в соответствии с расшифровками к уточненному передаточному акту, сумма накопленной амортизации и сумма прироста стоимости при переоценке. В учете Общества оставшийся срок полезного использования рассчитывается как разница между сроком полезного использования объекта ОС при его вводе в эксплуатацию у правопреемника и сроком, в течение которого объект основных средств эксплуатировался у правопреемника.

2.6. Материально-производственные запасы

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».

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 забалансовом счете

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является партия. Под партией понимаются МПЗ, в том числе товары, поступившие одновременно (для электроэнергии, мощности и газа – в течение месяца) по одному документу.

Принимая во внимание присоединения, имевшие место в 2008г., остатки материалов, которые сложились у обществ правопреемников на дату правопреемства по каждой единице номенклатуры материалов, передаваемые по передаточному акту, у общества-правопреемника будут считаться единой («нулевой») партией.

Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупной стоимости. Под учетной единицей по товарам понимается партия.

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».

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.

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.

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»

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы МПЗ по местам хранения. Списание газа производится по себестоимости каждой учетной единицы.

Для электроэнергии и мощности, приобретенных на НОРЭМ для целей перепродажи, себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на НОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка» разработанной Обществом.

2.7. Финансовые вложения

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

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение. 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.

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 ежеквартально. 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.

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).

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 10% 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 10% в течение года

2.8 Расходы 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). 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».

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);
- 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);
- прочие виды расходов и платежей.

Расходы будущих периодов списываются на счета учета затрат на производство равными долями в течение срока получения экономических выгод от указанных расходов. 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.

2.9 Капитал и резервы

Порядок отражения в учете статей раздела Капитал бухгалтерского баланса при реорганизации регламентируется Приказом Минфина РФ от 20.05.03 №44н.

В соответствии с договором о присоединении и предусмотренным в нем решением учредителей о порядке конвертации акций организаций, реорганизуемых в форме присоединения, в акции правопреемника, в бухгалтерской отчетности правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций отражается сформированный уставный капитал.

Бухгалтерская отчетность правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций при реорганизации в форме присоединения формируется на основе данных передаточного акта и построчного объединения числовых показателей заключительных бухгалтерских отчетностей присоединяющихся обществ (включая суммы добавочных капиталов, резервных капиталов и нераспределенных прибылей/убытков), и числовых показателей бухгалтерской отчетности правопреемника.

В случае, если стоимость собственного капитала правопреемника окажется меньше величины уставного капитала, то разница подлежит урегулированию в бухгалтерском балансе правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций в разделе "Капитал и резервы" числовым показателем "Непокрытый убыток".

Общество частично отступает от положений Приказа Минфина РФ от 20.05.03 №44н (в части п.25) руководствуясь следующей логикой. В соответствии с п.25 Приказа при реорганизации в форме присоединения, в случае если стоимость чистых активов организации правопреемника будет меньше величины уставного капитала, то разница подлежит урегулированию числовым показателем «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)». В этом случае разница между стоимостью чистых активов и величиной уставного капитала будет отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли (увеличение непокрытого убытка). В результате все другие (кроме уставного капитала) составляющие собственного капитала (резервный капитал, добавочный капитал) будут переведены в нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). По мнению Общества это не является оправданным поскольку для каждой составляющей собственного капитала предусмотрен свой особый порядок образования и использования и перевод из одной составляющей в другую не должен противоречить указанному порядку. В частности, резервный капитал может использоваться только на покрытие убытков, а также использоваться для погашения облигаций или выкупа акций общества в случае отсутствия иных средств и не может быть использован для иных целей. Средства добавочного капитала не могут быть использованы для выплаты дивидендов, тогда как нераспределенная прибыль может быть использована на эти цели. Следует так же отметить, что основной принцип формирования бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации в форме присоединения заключается в том, что бухгалтерская отчетность правопреемника формируется на основе данных передаточного акта и построчного объединения числовых показателей заключительной бухгалтерской отчетности присоединяющихся обществ и числовых показателей отчетности правопреемника (п.23 Приказа).

2.10. Кредиты и займы

Задолженность по полученному займу и кредиту отражается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора в сумме фактически поступивших денежных средств и отражает ее в составе кредиторской задолженности. Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов согласно условиям договора. Проценты по кредитам и займам отражаются отдельно от суммы основного долга. Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную. Аналитический учет полученных займов (краткосрочных и долгосрочных) и кредитов ведется по видам займов и кредитов, кредитным организациям и заемщикам, предоставившим их.

Общество начисляет ежемесячно причитающиеся к уплате проценты, рассчитанные в соответствии с условиями договоров кредита (займа). Включение процентов в текущие прочие расходы осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным договорам займа независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи. 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 в отчетном периоде, в периоде их признания.

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. Суммы причитающихся процентов или дисконта по выданным Обществом векселям или облигациям относятся на прочие расходы полностью в момент их начисления.

2.10. Доходы

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:

- Экспорта электроэнергии (покупной и собственного производства);
- Реализация на внутреннем рынке РФ импортированной электроэнергии;

- Реализация электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ;
- Производство электроэнергии с реализацией на внутреннем рынке РФ;
- Производство мощности с реализацией на внутреннем рынке РФ;
- Производство и реализация теплоэнергии;
- Производство и реализация ХОВ;
- Реализация электроэнергии в розницу;
- Реализация покупной электроэнергии по двусторонним договорам;
- Реализация покупной мощности на внутреннем рынке РФ;
- Реализация услуг заказчика-застройщика
- Прочей реализации.

Прочими доходами признаются все остальные виды доходов Общества.

К бухгалтерскому учету Общество принимает выручку в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и величине дебиторской задолженности. Признание выручки в бухгалтерском учете происходит при соблюдении условий, содержащихся в ПБУ 9/99.

2.11 Формирование себестоимости продукции

В производственных Филиалах Общества применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основной способ – суммирование затрат.

Каждым Филиалом формируется Производственная Филиальная Себестоимость (ПФС) каждого из видов товарной продукции, за исключением прочей продукции (доля ее в общем объеме товарной продукции крайне незначительна). Общехозяйственные расходы Центрального Аппарата не включаются в ПФС

Все подразделения производственных Филиалов разделены на

- подразделения основного производства,
- подразделения вспомогательного производства,
- подразделения, выполняющие общепроизводственные функции
- подразделения, выполняющие общехозяйственные функции производственного Филиала

В течение месяца расходы собираются по принципу места возникновения затрат. 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.

По окончании месяца расходы вспомогательного производства распределяются между подразделениями Филиалов, как основными, так и осуществляющими общепроизводственные или общехозяйственные функции в соответствии с экономически обоснованными базами распределения.

После распределения расходов вспомогательного производства, сформирована промежуточная производственная себестоимость (ППС) основных производственных подразделений.

Расходы подразделений Филиалов, выполняющих общепроизводственные функции и расходы подразделений Филиалов, выполняющих общехозяйственные функции Филиалов распределяются между подразделениями основного производства пропорционально ППС. Сумма расходов подразделений основного производства, включая долю общепроизводственных и общехозяйственных расходов составляет полную филиальную себестоимость ПФС.

В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых возможна только в теплофикационном цикле: производственно-технологический отдел предоставляет данные о долях условного топлива, приходящихся на произведенную в течение месяца электроэнергию и мощность ($K_{ээ}$) и на произведенную тепловую энергию ($K_{тэ}$). При этом $K_{ээ} + K_{тэ} = 1$. Исчисляется себестоимость произведенной теплоэнергии путем умножения сложившегося ПФС на $K_{тэ}$. Себестоимость выработанной электроэнергии суть произведение совокупной суммы расходов на технологическое топливо на коэффициент $K_{ээ}$. Себестоимость мощности исчисляется путем вычитания из ПФС себестоимости теплоэнергии и себестоимости электроэнергии.

В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых производится котельной, топливо на производство теплоэнергии считается «прямым счетом». В остальном алгоритм аналогичен вышеизложенному.

2.12 Учет отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств

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.

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.

Общество не вносило изменений в учетную политику в связи с принятием новой редакции ПБУ 18/02 (Приказ Минфина РФ от 11.02.08 №23н).

3. Раскрытие существенных показателей

3.1 Нематериальные активы и Расходы на НИОКР

В составе нематериальных активов учтены исключительные права на программные продукты сроком полезного использования от 3 до 10 лет, амортизация которых начисляется линейным способом. Кроме того, в составе нематериальных активов учтены права на товарный знак сроком полезного использования 10 лет. Амортизация начисляется линейным методом.

В составе Расходов на НИОКР учтены расходы на отработку технологии консервации пароводяного тракта котлов утилизаторов, амортизация начисляется линейным методом.

3.2 Основные средства

Общества правопреемники произвели переоценку основных средств по состоянию на 01.01.07. Общество не проводило переоценку основных средств в 2008г.

По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые не требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором имело место присоединение. По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором были поданы документы на регистрацию прав собственности правопреемника (Общества). Все Филиалы подали документы на государственную регистрацию прав собственности в течение месяца после присоединений. Таким образом, по всем основным средствам начисление амортизации возобновилось по Филиалам «Северо-Западная ТЭЦ» и «Ивановские ПГУ» с июня 2008г., по Филиалу «Калининградская ТЭЦ-2» с августа 2008г.

В Обществе проведена сплошная инвентаризация основных средств по состоянию на 01 декабря 2008г. Инвентаризационными комиссиями детально рассмотрены сроки полезного использования узлов и агрегатов парогазового цикла. Комиссии пришли к заключению, что в ряде случаев сроки полезного использования узлов и агрегатов парогазового цикла существенно отличаются между собой а также отличны от сроков полезного использования, установленных при первоначальном принятии объектов основных средств к учету правопреемниками (далее разукрупняемые объекты). Таким образом, в ходе инвентаризаций были выявлены ошибки в определении единиц учета основных средств. Экспертными комиссиями были установлены корректные сроки полезного использования узлов и агрегатов парогазового цикла (далее – разукрупненные объекты). Обществом был произведен расчет сумм начисленной амортизации разукрупненных объектов исходя из корректных сроков их полезного использования и выполнены корректирующие проводки по сторнированию амортизации, начисленной по разукрупняемым объектам и проведению амортизации по разукрупненным объектам. При этом корректировка амортизации, начисленной по разукрупняемым объектам ОС присоединившихся Обществ до дат присоединений проведена в корреспонденции со счетом прочих доходов/расходов, а корректировка амортизации, начисленной с дат присоединений по 31.12.08 путем корректировки операционных расходов. По разукрупняемым объектам, входящим в имущественный комплекс Филиала «Сочинская ТЭС» корректировка амортизации, начисленной

до 31.12.07 выполнена в корреспонденции со счетом прочих доходов/расходов, а корректировка амортизации, начисленной в течение 2008г. выполнена путем корректировки операционных расходов. Принимая во внимание, что сроки амортизации объектов ОС в налоговом учете не пересматривались, сложилась необходимость корректировки статей баланса «Отложенные налоговые активы» и «Отложенные налоговые обязательства». Эти корректировки выполнены в корреспонденции со статьей баланса «Нераспределенная прибыль».

Таким образом, в результате разукрупнения объектов основных средств и пересмотра сроков их полезного использования, начисленная по состоянию на 31.12.08 амортизация увеличилась на **651 685 тыс.руб.**, в том числе за счет прочих расходов на **535 311 тыс.руб.**, и за счет операционных расходов на **116 374 тыс.руб.** Доначислены отложенные налоговые активы в сумме **23 174 тыс.руб.**, уменьшены отложенные налоговые обязательства в сумме **73 357 тыс.руб.**

09 января 2008г. произошел останов энергоблока №2 из-за поломки газотурбинного двигателя GT10С №2. Эта авария была признана страховщиком страховым случаем. В соответствии с условиями договора страхования, страховщик возмещает сумму фактически понесенных расходов, связанных с восстановлением работоспособности энергоблока №2. Эта сумма составила **318 331 тыс.руб.** Остаточная стоимость вышедшего из строя газотурбинного двигателя составила **199 892 тыс.руб.**

3.3. Материально-производственные запасы

В течение 2008г. Общество соблюдало положения учетной политики в отношении материально-производственных запасов и готовой продукции. По результатам ежегодной инвентаризации товарно-материальных запасов был начислен резерв на обесценение **540 тыс.руб.**

3.4. Финансовые вложения

В составе долгосрочных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2008 числятся акции дочерних и зависимых Обществ, перечень которых приведен в Таблице №1. Часть акций зачислена на баланс Общества в связи с присоединением к Обществу ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», часть в связи с присоединением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг». По состоянию на 01.01.08 на балансе Общества отсутствовали какие-либо акции.

Таблица №1

№ п/п	Наименование ДЗО/ВЗО (включая страну инкорпорации)	Доля владения (%)	Балансовая стоимость, тыс.руб.	Общество-правопродшественник
1	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС УКРАИНА" (Украина)	90	1 093	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	ОАО "Стенд" (РФ)	82,84	290 055	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг»
3	RAO Nordic Oy (Финляндия)	100	43 410	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	TGR Enerji Elektrik Tопtan Ticaret A.S. (Турция)	70	39 153	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия" (РФ)	100	3 000	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"(РФ)	100	9 000	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия" (Казахстан)	100	47 443	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"(РФ)	50	10 000	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	ОАО "Сангудинская ГЭС-1" (Таджикистан)	0,19	29 412	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	ОАО "Сангудинская ГЭС-1"(Таджикистан)	1,99	449 982	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг»
10	ОАО "Восточная энергетическая	100	2 190 290	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС

	компания" (РФ)			Холдинг»
11	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" (Казахстан)	50	288 185	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
12	Freecom Trading Limited (Кипр)	100	2 447 545	Приобретено в июле 2008
13	INTER RAO HOLDING B.V.(Нидерланды)	100	1 861 680	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Итого:		7 710 248	

В соответствии с Учетной политикой Общества по состоянию на 31.12.08 акции, принадлежащие Обществу, были проверены на предмет обесценения путем сопоставления учетной и расчетной стоимостей финансовых вложений. В результате произведенных расчетов был начислен резерв под обесценение финансового вложения в виде вклада в Уставный капитал ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» в сумме **1 093 тыс. руб.**

В составе долгосрочных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.08 числятся дебиторские задолженности по займам выданным и займам, права требования по которым приобретены у третьих лиц (перечень этих финансовых вложений приведен в Таблице №2).

Кроме того, в составе долгосрочных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.08 числится дебиторская задолженность по вкладу в совместную деятельность по договору простого товарищества №Д166-29/223 от 21.05.07 в размере **11 620 тыс.руб.**

Таблица №2

№ п/п	Заемщик	Валюта займа	Сумма займа в валюте займа	Сумма займа в тыс.руб.
1	Interenergo B.V.	usd	40 000 000	1 175 216
2	АО «Теласи»	usd	7 300 000	214 477
3	RAO Nordic Oy	usd	40 500 000	1 189 906
4	ЗАО «Электрические сети Армении»	usd	6 850 000	201 256
5	ЗАО «Молдавская ГРЭС»	usd	46 227 573	1 358 184
	Итого займы выданные			4 139 039
6	ЗАО «Международная энергетическая корпорация» Дог.б/н от 30.07.04	usd	762 311	22 397
7	Freecom Trading Limited Дог.б/н от 15.05.08	usd	57 545 235	1 690 702
	Итого займы (приобретенные права требования)			1 713 099

В составе краткосрочных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.08 числятся дебиторские задолженности по займам выданным, займам, права требования по которым приобретены у третьих лиц (перечень этих финансовых вложений приведен в Таблице №3).

Таблица №3

№ п/п	Заемщик	Валюта займа	Сумма займа в валюте займа	Сумма займа в тыс.руб.
1	TGR Enerji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	usd	394 295	11 585
2	Interenergo B.V.	usd	10 000 000	293 804
	Итого займы выданные			305 389
3	ЗАО "Международная энергетическая корпорация"	usd	1 043 214	30 650
4	АО "Теласи"	euro	6 000 000	248 647
	Итого займы (приобретенные права требования)			279 297

Все заемщики, перечисленные в Таблице №2 и Таблице №3 являются аффилированными к Обществу лицами.

Кроме того, в составе краткосрочных финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.08 числится дебиторская задолженность по вкладам (депозитам) в банках (перечень этих финансовых вложений приведен в Таблице №4).

Кроме того, в составе краткосрочных финансовых вложений Общества на 31.12.08 числится простой процентный вексель дочернего общества ЗАО "Промышленная энергетическая компания серия АА №0009390 в сумме **5 000 тыс. руб.**

Таблица №4

№ п/п	Наименование банка	Сумма вклада тыс.руб.
1	ЗАО "КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)"	1 000 000
3	ОАО "НОМОС-БАНК"	1 350 000
8	АКБ "Таврический"	100 000
9	АБ "ОРГРЭСБАНК" (ОАО)	500 000
11	ООО "Эйч-эс-би-си Банк"	1 700 000
	Итого вклады (депозиты)	4 650 000

Все займы выданные, займы, права требования по которым приобретены у третьих лиц и вклад в совместную деятельность зачислены на баланс Общества в связи с присоединением ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». По состоянию на 01.01.08 Обществом был размещен депозит в сумме 10 000 тыс.руб.

3.5. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов отражены:

- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- платежи за право пользования объектами интеллектуальной собственности (программные и информационные продукты);
- 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);
- прочие виды расходов и платежей.

Расходы будущих периодов списываются на счета учета затрат на производство равными долями в течение срока получения экономических выгод от указанных расходов. Сумма расходов будущих периодов подлежащая списанию после 01.01.2010г. в сумме **211 697 тыс.руб.** отражена в составе «прочих внеоборотных активов». Сумма расходов будущих периодов, которая будет списана в течение 2009г. составляет **106 848 тыс.руб.**

3.6. Реорганизация Общества. Капитал и резервы

В 2008 году состоялась реорганизация Общества в форме присоединения к нему ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» (дата присоединения – 1 мая 2008 г.), а также ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России» (дата присоединения – 1 июля 2008 года).

Реорганизация Общества проведена в рамках завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», состоявшейся в соответствии с государственной программой реформирования электроэнергетики.

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» до реорганизации являлись дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России». ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» – специально созданное для целей реорганизации общество, акции которого при его выделении из ОАО РАО «ЕЭС России» были распределены между акционерами ОАО РАО «ЕЭС России». На баланс ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» были переданы пакеты акций подлежащих присоединению к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России», а также иные активы в соответствии с разделительным балансом.

Реализация указанной схемы реорганизации позволила создать на базе ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» единую операционную компанию с прямым участием в её уставном капитале акционеров ОАО PAO «ЭЭС России» и акционеров всех присоединяемых обществ.

Конвертация акций

При присоединении акции ЗАО «ИНТЕР PAO ЭЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер PAO ЭЭС Холдинг» были конвертированы в акции Общества.

Условия реорганизации обществ, в частности, коэффициенты и порядок конвертации акций присоединяемых обществ в акции Общества, определены решениями внеочередных Общих собраний акционеров реорганизуемых обществ и ОАО PAO «ЭЭС России», состоявшихся во втором полугодии 2007 года, и содержатся в утвержденном собраниями акционеров Договоре о присоединении.

В целях обеспечения прав и интересов акционеров обществ, принимающих участие в реорганизации, для определения коэффициентов конвертации акций использовались результаты оценки рыночной стоимости акций реорганизуемых обществ, проведенной Консорциумом независимых оценщиков в составе: ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства», ЗАО «АБМ Партнёр», ЗАО «Центр профессиональной оценки», ЗАО «Российская оценка» (Таблица 7). При переходе на «единую акцию» ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» акционеры реорганизуемых обществ получили в собственность вместо акций присоединившихся обществ, эквивалентный им по рыночной стоимости пакет акций Общества.

Таблица 7

Реорганизуемые общества	Общее количество акций (шт.)	Оценка стоимости 1 акции (руб.)	Коэффициенты конвертации
ОАО «Сочинская ТЭС»	41 258 360 000	0,0267	1,000000000000
ЗАО «ИНТЕР PAO ЭЭС»	11 400 000	1 981,06	0,000013498811
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	16 680 458	534,96	0,000049988724
ОАО «Калининградская ТЭЦ-2»	1 035 948 124	4,50	0,005948960567
ОАО «Ивановские ПГУ»	3 815 437 692	0,54	0,049591407097

Согласно оценке Консорциума независимых оценщиков рыночная стоимость 1 акции консолидированной компании ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» составила 2,67 копейки. Вместе с тем номинальная стоимость 1 акции ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» составила 10 копеек, что соответствует номинальной стоимости 1 акции ОАО «Сочинская ТЭС», на базе которой было образовано ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС».

Таким образом, к моменту проведения реорганизации было сформировано превышение номинальной (учетной) стоимости уставного капитала Общества над справедливой рыночной стоимостью акционерного капитала Общества.

Причины несоответствия стоимости чистых активов и величины уставного капитала Общества.

В результате присоединения обществ, участвовавших в реорганизации, при формировании стоимости чистых активов ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» балансовая стоимость активов и обязательств объединённой компании формировалась как сумма стоимостей активов и обязательств всех присоединяемых обществ в соответствии с передаточными актами, включая стоимость активов, переданных ОАО «Интер PAO ЭЭС Холдинг» в соответствии с разделительным балансом ОАО PAO «ЭЭС России» (кроме финансовых вложений в реорганизуемые общества (ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС», ЗАО «ИНТЕР PAO ЭЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2»).

По состоянию на 31 декабря 2008 г. стоимость чистых активов Общества составила **63 897 311 тыс. руб.** Уставный капитал Общества сформировался путем деления количества акций присоединяемых обществ на соответствующие коэффициенты конвертации (определенные на основе оценки рыночной стоимости Консорциума независимых оценщиков) за вычетом акций, не размещенных в виду наличия схемы казначейского владения акциями (ситуация, когда в рамках одного присоединения присоединяющиеся общества владеют акциями друг друга), и составил **227 411 385 тыс. руб.** Ниже представлен расчет и пояснения касательно формирования уставного капитала Общества в ходе реорганизации.

Акции реорганизуемых обществ конвертировались в акции ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» в соответствии с коэффициентами конвертации, определенными на основе оценки рыночной стоимости обществ Консорциума независимых оценщиков (Таблица № 8)

Таблица № 8

Реорганизуемые общества	Общее количество акций (шт)	Коэффициенты конвертации	Эквивалентное количество акций Общества
ОАО «Сочинская ТЭС»	41 258 360 000	1	41 258 360 000
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	11 400 000	0,00001349881	844 518 800 428
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	16 680 458	0,00004998872	333 684 413 963
ОАО «Калининградская ТЭЦ-2»	1 041 441 128	0,00594896057	16 765 898 995
ОАО «Ивановские ПГУ»	3 815 437 692	0,04959140710	76 937 475 973
ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» (обыкновенные акции)	41 041 753 984	0,02388667269	1 718 186 310 908
ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» (привилегированные акции)	2 075 149384	0,0260824854	79 559 924 868
ИТОГО			3 110 911 185 135

Вместе с тем в рамках формирования ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» в его состав были переданы пакеты акций реорганизуемых обществ, которые принадлежали ОАО РАО «ЕЭС России». В результате, при присоединении ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к Обществу были размещены дополнительные акции Общества лишь в той части, в которой не возникало схемы перекрёстного владения. Для целей данного документа акции, которые не были выпущены в рамках присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» называются казначейскими. (Таблица № 9)

Таблица № 9

Реорганизуемые общества	Эквивалентное количество акций ОАО «Сочинская ТЭС»	Доля ОАО РАО «ЕЭС России»	Казначейские акции
ОАО «Сочинская ТЭС»	41 258 360 000	100,00%	41 258 360 000
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	844 518 800 428	60,00%	506 711 280 257
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	333 684 413 963	66,45%	211 749 950 014
ОАО «Ивановские ПГУ»	76 937 475 973	87,18%	67 077 749 851
ИТОГО	1 296 399 050 364		836 797 340 122

Присоединение ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к Обществу состоялось ранее присоединения к Обществу ОАО «Калининградская ТЭЦ-2». Акции ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ранее принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» (941 701 456 штук), были зачислены на лицевой счет Общества и погашены на основании пп.2) п.4 ст.17 ФЗ «Об акционерных обществах» (при присоединении акции присоединяемого общества, принадлежащие обществу, к которому осуществляется присоединение общества, погашаются).

Таким образом, общее количество акций Общества формировалось как сумма акций реорганизуемых обществ (включая ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг»), конвертированных в акции Общества, за вычетом количества казначейских акций в рамках присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к Обществу **3 110 911 185 135 – 836 797 340 122 = 2 274 113 845 013** акций.

Уставный капитал Общества на отчетную дату составляет **227 411 385 тыс. руб.** и разделён на **2 274 113 845 013** обыкновенных акций номинальной стоимостью **10 копеек**.

Таким образом, по причинам, связанным с особенностями проведения реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» (реорганизация осуществлялась на основе справедливых коэффициентов конвертации, одобренных на Общем собрании акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», в обеспечение прав и интересов всех акционеров) было сформировано превышение стоимости уставного капитала Общества над стоимостью чистых активов.

Указанное превышение на 31.12.2008 составило **163 514 074 тыс.руб.**

3.7 Кредиты и займы

По состоянию на 01.01.08 Общество имело задолженность перед ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и в общей сумме **581 656 тыс.руб.** Указанные

задолженности погасились в момент присоединения ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2 к Обществу вследствие совпадение должника и кредитора в одном лице.

По состоянию на 31.12.08 Общество имеет краткосрочную кредиторскую задолженность по займам и кредитам полученным, информация о которых приведена в Таблице №10 и долгосрочную кредиторскую задолженность по займам и кредитам полученным, информация о которых приведена в Таблице №11. Задолженность по процентам, начисленная по долгосрочным кредитам Сбербанка и Внешэкономбанка и подлежащая погашению в течение 2009г. отражена в качестве краткосрочной задолженности.

Таблица №10

№ п/п	Заимодавец	Валюта займа	Сумма займа в валюте займа	Сумма займа в тыс.руб.	Сумма задолженности по % в тыс.руб.
1	VTB Capital (Бывший VTB Bank Europe plc)	usd	138 333 333.33	4 064 289	4 810
2	Commerzbank AG	usd	100 000 000.00	2 938 040	25 363
3	Сбербанк				6 462
4	Внешэкономбанк				51 671
	Итого:			7 002 329	88 306

Таблица №11

№ п/п	Заемщик	Валюта займа	Сумма займа в валюте займа	Сумма займа в тыс.руб.
1	Сбербанк	руб	2 000 000 000.00	2 000 000
2	VTB Capital (Бывший VTB Bank Europe plc)	usd	41 666 666.67	1 224 183
3	Внешэкономбанк	usd	163 000 000.00	4 789 005
	Итого:			8 013 188

3.8. Раскрытие информации по операциям со связанными сторонами

Полный список аффилированных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по состоянию на 31.12.2008 г. размещен на официальном сайте Общества www.interra.ru/ в разделе «Акционерам и инвесторам».

По состоянию на 31.12.07 Общество являлось 100% дочерним обществом ОАО «РАО ЕЭС России», перечень аффилированных лиц и информация о взаимоотношениях Общества с ними за 2008 и 2007 годы не сопоставимы.

Раскрытие сделок по кредитованию аффилированных лиц отражено в разделе 3.4. Пояснительной записки «Финансовые вложения».

В 2008 году Обществом осуществлялись продажи электроэнергии аффилированным лицам, продажи ценных бумаг, услуги по аренде помещений и оборудования, начислялись проценты по заемным обязательствам.

Суммарная величина продаж аффилированным лицам в 2008 г. составила **6 656 940 тыс. руб.**, в том числе:

Таблица №12

№№ п/п	Наименование ДЗО/ВЗО	Электроэнергия, тыс.руб.	Прочие продажи, тыс.руб.	Итого продаж, тыс.руб.
1	RAO Nordic Oy	4 162 735	66 690	4 229 425
2	UAB «Energijos realizacijos centras»	2 001 706	-	2 001 706
3	TGR Enerji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	31 394	855	32 249
4	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"	-	171 881	171 881
5	ЗАО «Молдавская ГРЭС»	-	72 667	72 667

6	INTERENERGO B.V.	-	65 317	65 317
7	ООО «AES Теласи»	-	38 209	38 209
8	Freecom Trading Limited	-	13 047	13 047
9	ЗАО «Электрические сети Армении»	-	12 277	12 277
10	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	-	11 142	11 142
11	АО «Храми ГЭС-I»	-	6 999	6 999
12	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС УКРАИНА"	-	923	923
13	ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	-	626	626
14	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	-	251	251
15	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	-	221	221
	Итого	6 195 835	461 105	6 656 940

В 2008 году Общество осуществляло покупку электроэнергии у компаний UAB «Energijos realizacijos centras» (Литва) и TGR Enerji Elektrik Toptan Ticaret A.S. (Турция), покупку природного газа у ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС», получало информационно-консультационные услуги по договору с ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС Финанс».

Суммарная величина закупок у аффилированных лиц за 2008 год составила **341 307 тыс. руб.**, в том числе:

Таблица №13

№№ п/п	Наименование аффилированного лица	Электроэнергия, тыс.руб.	Услуги, тыс.руб.	Итого закупок, тыс.руб.
1	UAB «Energijos realizacijos centras»	53 065	-	53 065
2	TGR Enerji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	27 971	-	27 971
3	ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	-	258 179	258 159
4	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	-	2 112	2 112
	Итого	81 036	260 271	341 307

Кроме того, Обществом были получены дивиденды по итогам 2007 года от компании RAO Nordic Oy в размере **412 024 тыс.руб.** и от АО «Станция Экибастузская ГРЭС-II» в размере **31 525 тыс. руб.**

По состоянию на 31.12.2008г. задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

Таблица №14

№№ п/п	Наименование ДЗО/ВЗО	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	Кредиторская задолженность, тыс.руб.
1	ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия	3 116 211	-
2	RAO Nordic Oy	470 815	-
3	TGR Enerji Elektrik Toptan Ticaret A.S.	317 743	-
4	INTER RAO HOLDING B.V. *	-	301 070
*5	INTERENERGO B.V.	202 570	-
6	ЗАО «Молдавская ГРЭС»	117 173	-
7	UAB «Energijos realizacijos centras»	61 649	-
8	ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	62 041	2 400
9	ООО «AES Теласи»	19 356	-
10	Freecom Trading Limited	14 089	-
11	ЗАО «Международная энергетическая	11 827	-

	корпорация»		
12	ЗАО «Электрические сети Армении»	1 301	-
13	ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	-	1 246
14	ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	157	-
15	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС УКРАИНА"	145	-
	Итого	4 395 077	304 716

* Примечание * Общество имеет задолженность перед INTER RAO HOLDING B.V. по вкладу в Уставный капитал.

К органам управления Обществом относят Совет Директоров и Правление. Список членов Совета директоров, Правления приведен в разделе 1 Пояснительной записки.

В 2008 году Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения за участие в заседаниях на общую сумму **2 855 тыс. руб.**

В 2008 году Общество выплатило членам Правления Общества вознаграждения (заработная плата) на сумму **64 568 тыс. руб.**

3.9. Условные факты хозяйственной деятельности

В Арбитражном суде Краснодарского края ведется судебное разбирательство по иску **ОАО "Мостоотряд-74" к Обществу** о взыскании задолженности по договору строительного подряда от 2006 года, за выполненные работы в размере **30 612 тыс.руб.** На очередном предварительном заседании, состоявшемся 19.03.2009 года, производство по делу было приостановлено до получения результатов назначенной строительной экспертизы. Требования ОАО "Мостоотряд-74" Общество считает необоснованными и неподлежащими удовлетворению, в связи с тем, что истцом не представлены и не могут быть представлены достаточные доказательства выполнения работ по возведению временных зданий и сооружений, а также стесненности на строительной площадке. В случае проведения назначенной строительной экспертизы в соответствии с нормами действующего законодательства вероятность взыскания указанных сумм Общество оценивает как низкую.

В адрес Общества заявлена претензия со стороны ОАО «Инженерный центр ЕЭС» с требованием погасить задолженность за оказанные услуги/выполненные работы по договору подряда от 2003 года, заключенному между Обществом и ОАО «Инженерный центр ЕЭС», в размере **426 097 тыс.руб.** Данные претензии Общество считает необоснованными, так как обязательства по договору подряда были исполнены ОАО «Сочинская ТЭС» в 2003, 2004 годах в полном объеме, что подтверждается подписанными сторонами актами приема-передачи оборудования, товарными накладными, актами выполненных работ, а также платежными поручениями. ОАО «Инженерный центр ЕЭС» не были представлены документы, свидетельствующие о правомерности заявленных в претензии требований. В случае предъявления ОАО «Инженерный центр ЕЭС» к Обществу исковых требований на вышеуказанную сумму по установленным в претензиях основаниям и приведенной доказательственной базе, вероятность наступления неблагоприятных последствий по итогам судебного разбирательства Общество оценивает как низкую.

Общество обратилось в суд с иском к ЗАО "Уруссинская ГРЭС" с требованием о взыскании сумм задолженности 74 169 тыс.руб. и процентов, начисленных в порядке статьи 395 ГК РФ в размере 4 829 тыс.руб.. (общая сумма - **78 998 тыс.руб.**).

ЗАО "Уруссинская ГРЭС" предъявило встречный иск к Обществу о взыскании суммы убытков: реальный ущерб 28 281 тыс.руб., упущенная выгода 39 919 тыс.руб., и процентов начисленных в порядке статьи 395 ГК РФ в размере 2 554 тыс.руб. (общая сумма **70 754 тыс.руб.**)

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 13.01.2009 года в удовлетворении требований Общества отказано в полном объеме; в удовлетворении требований ЗАО "Уруссинская ГРЭС" по встречному иску было отказано в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 16.03.2009 г. решение суда первой инстанции было отменено, исковое требование Общества удовлетворено в полном объеме в части взыскания с ЗАО "Уруссинская ГРЭС" основного долга в сумме 74 169 тыс.руб.; в части процентов за пользование чужими денежными средствами было удовлетворено частично в сумме 3 069 тыс.руб.

В настоящее время ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" предъявило обслуживающий банк исполнительный лист выданный арбитражным апелляционным судом для принудительного взыскания с ЗАО "Уруссинская ГРЭС" денежных средств. По состоянию на 27.03.2009 г. с должника взыскано более 5 000 тыс.руб.

В случае обращения ЗАО "Урусинская ГРЭС" с кассационной жалобой вероятность отмены Постановления Девятого арбитражного апелляционного суда от 16.03.2009 г. Общество оценивает как низкую.

Общество обратилось в Арбитражный суд Краснодарского края с заявлением о признании недействительным решения МРИ ФНС № 7 по Краснодарскому краю от 15.08.2006 № 17-28/61 в части доначисления налогов - НДС, земельного налога, налога на операции с ценными бумагами, пеней и штрафов по ним в сумме общей сумме 331 891 тыс.руб.

Решением суда первой инстанции от 06.03.2008г. признано недействительным решение МРИ ФНС России №7 по Краснодарскому краю в части доначисления НДС, земельного налога, налога на операции с ценными бумагами, пеней и штрафов по ним в сумме общей сумме **314 789 тыс.руб** В остальной части требований Общества отказано.

Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 03.09.2008г. решение суда первой инстанции от 06.03.2008г. изменено. Решение МРИ ФНС № 7 по Краснодарскому краю от 15.08.2006 № 17-28/61 признано недействительным дополнительно в части доначисления налогов, пеней и штрафов в общей сумме **13 683 тыс.руб**. В остальной части решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

Постановлением Федерального арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 12.12.2008 г. постановление суда апелляционной инстанции от 03.09.2009г. отменено в части признания недействительным решения МРИ ФНС № 7 по Краснодарскому краю от 15.08.2006 о начислении налогов, пени и штрафов в общей сумме **1 942 тыс.руб**. В остальной части судебные акты оставлены без изменения. В отмененной части дело передано на новое рассмотрение в суд апелляционной инстанции.

Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 12.03.2009 г. решение суда первой инстанции от 06.03.2008г. изменено. Решение МРИ ФНС № 7 по Краснодарскому краю от 15.08.2006 признано недействительным в части доначисления налогов штрафов и пени в общей сумме **3 412 тыс.руб**. В остальной части решение оставлено без изменения.

В случае обращения МРИ ФНС № 7 по Краснодарскому краю с кассационной жалобой вероятность отмены Постановления Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 12.03.2009 г. Общество оценивает как низкую.

Имущественные комплексы производственных Филиалов Общества представляют собой новые современные электростанции, спроектированные на базе парогазового цикла. При проектировании и выборе состава генерирующего оборудования предусмотрен монотопливный режим с использованием природного газа. Современные технологии при создании данного генерирующего оборудования позволяют обеспечивать требования природоохранного законодательства Российской Федерации. Общество и Филиалы обеспечивают соответствующую оплату в местные и федеральные органы по водопользованию, плату за размещение на полигонах отходов ремонтных работ, плату за выбросы в атмосферу отходов при сжигании топлива, в соответствии с Федеральным Законом. В связи с изложенным, возникновение дополнительных обязательств Общества в отношении охраны окружающей среды маловероятно.

3.10. Налог на прибыль, отложенные налоги, постоянные налоговые активы и обязательства

В ходе реорганизации Общества по передаточным актам от правопреемников были получены остатки Отложенных Налоговых Активов в сумме **828 303 тыс.руб.** и Отложенных налоговых обязательств в сумме **494 278 тыс.руб.**

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 435 141 тыс.руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 201 438 тыс.руб. Указанные постоянные разницы связаны с уточнением суммы задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» за услуги, оказанные ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в период с 01.01.08 по 30.04.08 (образует постоянный налоговый актив) со списанием ряда активов, полученных в порядке правопреемства при реорганизации Общества и неприятием для целей налогового учета некоторых расходов (образуют постоянное налоговое обязательство).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила – 529 402 тыс.руб. Вычитаемые временные разницы (погашение) связаны с использованием накопленного налогового убытка, полученного в порядке правопреемства в ходе реорганизации и с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации основных средств.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 33 431 тыс.руб. Налогооблагаемые временные разницы обусловлены в основном различиями в признании в бухгалтерском учете и в налоговом учете амортизации основных средств.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2008 г. составила 2 909 517 тыс.руб..

3.11 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение базовой прибыли отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Принимая во внимание, что Общество не размещало привилегированных акций, базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного периода.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, определяется путем суммирования количества обыкновенных акций, находящихся в обращении на первое число каждого календарного месяца отчетного периода, и деления полученной суммы на число календарных месяцев в отчетном периоде. Расчет представлен в Таблице №15

Таблица №15

Дата	Количество обыкновенных акций в обращении
01.01.2008	41 258 360 000
01.02.2008	41 258 360 000
01.03.2008	41 258 360 000
01.04.2008	41 258 360 000
01.05.2008	1 296 399 050 364
01.06.2008	1 296 399 050 364
01.07.2008	2 274 113 845 013
01.08.2008	2 274 113 845 013
01.09.2008	2 274 113 845 013
01.10.2008	2 274 113 845 013
01.11.2008	2 274 113 845 013
01.12.2008	2 274 113 845 013
Средневзвешенное количество акций	1 366 876 217 567

Таким образом, базовая прибыль на акцию в 2008г. составляет 0,0825 копейки на акцию (в 2007г. 0,0313 копейки на акцию).

Принимая во внимание, что Общество не размещало конвертируемых ценных бумаг, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

3.11 Сопоставимые данные

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый Кодекс РФ Федеральным Законом от 26.11.08 №224-ФЗ, с 01.01.09 ставка налога на прибыль уменьшена с 24% до 20%. В соответствии с п.14, п.15 ПБУ 18/02 в случае изменения ставок налога на прибыль в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах величина отложенных налоговых активов и обязательств подлежит пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли.

Таким образом, остатки по счетам 09,77 и 84, отраженные в бухгалтерском балансе на 31.12.08 не будут совпадать с остатками по этим счетам по состоянию на 01.01.09. (Таблица №16)

Таблица №16

Остаток по счету	На 31.12.08 тыс.руб.	На 01.01.09 тыс. руб.
Сч. 09 «Отложенные налоговые активы»	126 691	105 576
Сч. 77 «Отложенные налоговые обязательства»	446 023	371 686
Сч.84 «Нераспределенная прибыль»	(181 929 167)	(181 875 945)

Председатель Правления
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Е.В.Дод

Главный бухгалтер

А.О.Чеснокова

Приложение IV. Бухгалтерская отчетность эмитента за I полугодие 2009 года

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 июня 2009 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 123610 Москва, Краснопресненская набережная, д.12 подъезд 7

КОДЫ		
0710001		
2009	06	30
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 045	10 072
Основные средства	120	36 090 800	34 873 989
Незавершенное строительство	130	6 643 798	10 433 653
Долгосрочные финансовые вложения	140	13 572 913	14 869 128
Отложенные налоговые активы	145	105 576	166 218
Прочие внеоборотные активы	150	227 116	244 227
ИТОГО по разделу I	190	56 643 248	60 597 287
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	564 227	893 330
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	457 379	781 728
расходы будущих периодов	216	106 848	111 602
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	495 175	735 805
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	3 645 676	664 593
в том числе прочие дебиторы	231	3 645 676	664 593
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе	240	15 757 173	20 203 895
покупатели и заказчики	241	3 140 429	4 008 542
авансы выданные	242	9 279 424	8 430 516
прочие дебиторы	243	3 337 320	7 764 837
Краткосрочные финансовые вложения	250	5 239 685	9 695 213
Денежные средства	260	4 425 934	3 542 093
ИТОГО по разделу II	290	30 127 870	35 734 929
БАЛАНС	300	86 771 118	96 332 216

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	227 411 385	227 411 385
Добавочный капитал	420	18 310 388	18 310 387
Резервный капитал	430	104 705	161 118
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	104 705	161 118
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	470	(181 875 945)	(181 542 611)
нераспределенная прибыль прошлых лет		(181 875 945)	(181 932 358)
нераспределенная прибыль текущего года		-	389 747
ИТОГО по разделу III	490	63 950 533	64 340 279
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	8 013 189	16 590 148
Отложенные налоговые обязательства	515	371 686	386 496
Прочие долгосрочные обязательства	520	4 754 411	5 295 848
ИТОГО по разделу IV	590	13 139 286	22 272 492
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	7 090 634	4 924 527
Кредиторская задолженность	620	2 590 665	4 794 918
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 956 979	2 380 172
задолженность перед персоналом организации	622	10 284	61 475
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	3 839	12 136
задолженность по налогам и сборам	624	90 380	774 778
прочие кредиторы	625	350 122	1 356 906
авансы полученные	626	179 061	209 451
ИТОГО по разделу V	690	9 681 299	9 719 445
БАЛАНС			
700	86 771 118	96 332 216	
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	1 962 367	1 662 094
в том числе по лизингу	911	1 824 757	1 536 937
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	7 411 289	7 098 290
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 211 899	3 045 014

Руководитель _____ *Е.В.Дод*
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ *А.О.Чеснокова*
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " июля 200 9 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 01 января по 30 июня 2009 г.

Организация Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности перепродажа и производство электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710002		
2009	06	30
33741102		
2320109650		
40.13.2; 40.11.1		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:			
экспорт электроэнергии	010	23 088 051	5 964 730
продажа электроэнергии(мощности) на внутреннем рынке	011	12 243 664	3 286 284
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	012	10 234 370	2 596 121
прочее	013	420 934	62 010
экспорт электроэнергии	014	189 083	20 315
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(18 684 048)	(4 521 968)
покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	021	(12 383 522)	(3 236 142)
производство электроэнергии (мощности)	022	(4 922 201)	(935 299)
импорт электроэнергии	023	(805 696)	(240 608)
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	024	(277 829)	(35 457)
прочее	025	(294 800)	(74 462)
Валовая прибыль	029	4 404 003	1 442 762
Коммерческие расходы	030	(1 947 303)	(551 585)
Управленческие расходы	040	(833 359)	(204 802)
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 623 341	686 375
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	596 675	99 136
Проценты к уплате	070	(987 736)	(77 683)
Доходы от участия в других организациях	080	150 093	37 408
Прочие доходы	090	49 731 847	3 925 311
Прочие расходы	100	(50 553 798)	(3 938 848)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	560 422	731 699
Отложенные налоговые активы	141	60 642	59 383
Отложенные налоговые обязательства	142	(12 829)	(5 401)
Текущий налог на прибыль	150	(204 046)	(242 379)
Иные аналогичные платежи	151	(14 442)	(4 295)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	389 747	549 809
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства	200	74 167	21 767

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	13 589	(45 240)	23 113	(30)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	11 930	(13 293)	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230			-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	6 346 823	(7 362 057)	155 016	(164 107)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	250		-	-	-

Руководитель _____ Е.В.Дод
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.О.Чеснокова
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " _____ июля _____ 200 9 г.



Закрываемое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»):

Мы провели аудит прилагаемой комбинированной и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его дочерних обществ (далее – «Группа»), в которую входят: комбинированный и консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 года, комбинированный и консолидированный отчет о прибылях и убытках, комбинированный и консолидированный отчет о движении денежных средств и комбинированный и консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, а также краткое изложение существенных элементов в учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет



Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2008 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Москва, Российская Федерация
8 июля 2009 года

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

Комбинированный и Консолидированный Бухгалтерский баланс	277
Комбинированный и Консолидированный Отчет о прибылях и убытках.....	279
Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении денежных средств	280
Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении капитала	282
Примечания к Финансовой Отчетности	
<i>Примечание 1: Группа и ее деятельность</i>	<i>283</i>
<i>Примечание 2: Финансовое положение.....</i>	<i>285</i>
<i>Примечание 3: Основные подходы к составлению финансовой отчетности</i>	<i>285</i>
<i>Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики</i>	<i>289</i>
<i>Примечание 5: Сегментная информация.....</i>	<i>301</i>
<i>Примечание 6: Приобретения.....</i>	<i>304</i>
<i>Примечание 7: Основные средства</i>	<i>306</i>
<i>Примечание 8: Нематериальные активы.....</i>	<i>311</i>
<i>Примечание 9: Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия.....</i>	<i>313</i>
<i>Примечание 10: Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль</i>	<i>314</i>
<i>Примечание 11: Прочие внеоборотные активы</i>	<i>316</i>
<i>Примечание 12: Товарно-материальные запасы.....</i>	<i>318</i>
<i>Примечание 13: Дебиторская задолженность и авансы выданные</i>	<i>318</i>
<i>Примечание 14: Денежные средства и их эквиваленты.....</i>	<i>321</i>
<i>Примечание 15: Прочие оборотные активы</i>	<i>322</i>
<i>Примечание 16: Капитал.....</i>	<i>323</i>
<i>Примечание 17: Прибыль на акцию</i>	<i>326</i>
<i>Примечание 18: Кредиты и займы</i>	<i>327</i>
<i>Примечание 19: Кредиторская задолженность и начисления.....</i>	<i>331</i>
<i>Приложение 20: Прочие долгосрочные обязательства.....</i>	<i>331</i>
<i>Примечание 21: Задолженность по уплате налогов</i>	<i>333</i>
<i>Примечание 22: Доходы от текущей деятельности.....</i>	<i>333</i>
<i>Примечание 23: Расходы по текущей деятельности.....</i>	<i>334</i>
<i>Примечание 24: Финансовые доходы и расходы</i>	<i>335</i>
<i>Примечание 25: Налог на прибыль.....</i>	<i>335</i>
<i>Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски</i>	<i>336</i>
<i>Примечание 27: Операционная аренда.....</i>	<i>344</i>
<i>Примечание 28: Договорные обязательства.....</i>	<i>344</i>
<i>Примечание 29: Условные обязательства.....</i>	<i>345</i>
<i>Примечание 30: Операции со связанными сторонами</i>	<i>347</i>
<i>Примечание 31: Предприятия, активы которых находится в доверительном управлении</i>	<i>352</i>
<i>Примечание 32: Основные дочерние общества.....</i>	<i>353</i>
<i>Примечание 33: События после отчетной даты.....</i>	<i>354</i>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Комбинированный и Консолидированный Бухгалтерский баланс

	Прим.	2008	2007
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	1 257 104	1 284 767
Нематериальные активы	8	39 130	4 375
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	9	104 817	81 565
Отложенные активы по налогу на прибыль	10	8 762	41 884
Прочие внеоборотные активы	11	147 754	19 472
Итого внеоборотные активы		1 557 567	1 432 063
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	12	46 121	43 356
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	252 507	251 670
Предоплата по налогу на прибыль		11 851	14 073
Денежные средства и их эквиваленты	14	273 839	130 808
Прочие оборотные активы	15	33 478	40 642
Итого оборотные активы		617 796	480 549
Итого активы		2 175 363	1 912 612

Данный Комбинированный и Консолидированный Бухгалтерский баланс должен рассматриваться вместе с примечаниями к Комбинированной и Консолидированной Финансовой Отчетности, приведенными на стр.11 – 82 и являющимися неотъемлемой частью Финансовой Отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Комбинированный и Консолидированный Бухгалтерский баланс (продолжение)

	Прим.	2008	2007
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: обыкновенные акции	16	6 165 300	118 912
Собственные акции	16	(265 756)	-
Резерв по переоценке		183 837	105 381
Резерв по пересчету иностранных валют		(189 247)	(24 456)
Нераспределенная прибыль		(4 500 213)	505 197
Итого акционерный капитал, причитающийся акционерам Компании		1 393 921	705 034
Доля меньшинства		17 810	228 628
Итого капитал		1 411 731	933 662
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	241 196	32 754
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	10	23 043	24 646
Прочие долгосрочные обязательства	20	122 124	4 751
Итого долгосрочные обязательства		386 363	62 151
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	203 752	342 080
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	135 444	541 996
Кредиторская задолженность по прочим налогам	21	20 784	27 939
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		17 289	4 784
Итого краткосрочные обязательства		377 269	916 799
Итого обязательства		763 632	978 950
Итого капитал и обязательства		2 175 363	1 912 612

Председатель Правления

Е.В. Дод

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

30 июня 2009 г.

Данный Комбинированный и Консолидированный Бухгалтерский баланс должен рассматриваться вместе с примечаниями к Комбинированной и Консолидированной Финансовой Отчетности, приведенными на стр.11 – 82 и являющимися неотъемлемой частью Финансовой Отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро, если не указано иное)

Комбинированный и Консолидированный Отчет о прибылях и убытках

	Прим.	2008	2007
Доходы от текущей деятельности	22	1 671 537	1 275 576
Расходы по текущей деятельности	23	(1 526 133)	(1 429 691)
Прочие операционные доходы	22	53 278	12 245
Операционная прибыль/(убыток)		198 682	(141 870)
Финансовые доходы	24	13 402	18 912
Финансовые расходы	24	(62 164)	(25 209)
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	9	5 443	503
Прибыль/(убыток) до налогообложения		155 363	(147 664)
(Расходы)/доходы по налогу на прибыль	25	(68 483)	17 409
Прибыль/ (убыток) за период		86 880	(130 255)
Причитающаяся(ий)ся:			
Акционерам Компании		77 947	(60 686)
Доле меньшинства		8 933	(69 569)
		86 880	(130 255)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию в отношении прибыли/(убытка), причитающей(его)ся акционерам Компании – базовая(ый) и разводненная(ый)	17	0,00006 евро	(0,00147) евро

Председатель Правления

Е.В. Дод

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

30 июня 2009 г.

Данный Комбинированный и Консолидированный Отчет о прибылях и убытках должен рассматриваться вместе с примечаниями к Комбинированной и Консолидированной Финансовой Отчетности, приведенными на стр.11 – 82 и являющимися неотъемлемой частью Финансовой Отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении денежных средств

	Прим.	2008	2007
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		155 363	(147 664)
Поправки для увязки прибыли/(убытка) до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:			
Амортизация	23	91 057	82 932
Расход на создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	23	1 740	4 785
Расход на создание прочих резервов	23	822	391
Списание сомнительных долгов, по которым ранее резерв не создавался	23	67	898
Расход на создание резерва под обесценение стоимости основных средств	23	5 847	123 277
Доля в прибыли зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	9	(5 443)	(503)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	23	(1 110)	1 797
Убыток/(прибыль) по курсовым разницам, нетто		62 574	(15 492)
Проценты к получению	24	(10 169)	(4 632)
Проценты к уплате	24	29 381	25 209
Государственные субсидии/дотации	22	(100)	(5 724)
Доход по дивидендам	24	(3 233)	-
Прочие неденежные операции		276	(3 962)
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		327 072	61 312
Увеличение товарно-материальных запасов		(3 364)	(11 543)
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		30 425	32 011
(Увеличение)/уменьшение возмещаемого налога на добавленную стоимость		(14 197)	29 809
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		6 402	(33 912)
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(108 638)	4 692
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		216 869	105 115
Увеличение пенсионных обязательств		19	3 062
Уменьшение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(3 828)	(6 098)
Уплаченный налог на прибыль		(19 531)	(23 818)
Эффект от пересчета иностранных валют		(43 865)	9 404
Чистые денежные потоки от текущей деятельности		387 364	170 034

Данный Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями к Комбинированной и Консолидированной Финансовой Отчетности, приведенными на стр.11 – 82 и являющимися неотъемлемой частью Финансовой Отчетности

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,

закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении денежных средств (продолжение)

	Прим.	2008	2007
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от реализации основных средств		745	-
Проценты полученные		8 864	3 178
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(204 822)	(189 695)
Приобретение финансовых вложений		-	(278)
Приобретение дочернего общества	6	(29 557)	-
Приобретение доли меньшинства в дочернем обществе	6	(103 927)	-
Дивиденды полученные	9,24	4 897	-
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		(323 800)	(186 795)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		346 403	257 634
Поступления по долгосрочным заемным средствам		164 541	93 854
Погашение займов		(412 221)	(216 745)
Уплата платежей по финансовой аренде		(10 609)	(11 597)
Выпуск акций одним из присоединенных предприятий	16	58 318	-
Приобретение собственных акций одним из присоединенных предприятий		(5 258)	-
Денежные средства, полученные от присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг»		809	-
Проценты уплаченные		(25 947)	(21 478)
Дивиденды выплаченные		(252)	(12,329)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		115 784	89 339
Влияние изменений обменных курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		(36 317)	(3 405)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		143 031	69 173
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		130 808	61 635
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14	273 839	130 808

Председатель Правления

Е.В. Дод

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

30 июня 2009 г.

Данный Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с примечаниями к Комбинированной и Консолидированной Финансовой Отчетности, приведенными на стр.11 – 82 и являющимися неотъемлемой частью Финансовой Отчетности

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся

31 декабря 2008 г.

(в тысячах евро)

Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении капитала

		Капитал, причитающийся акционерам Компании					Доля меньшин ства	Итого капитал		
При м.	Акцио- нерный капитал	Собствен ные акции	Резерв по пересчету иностранных валют	Резерв по переоценке	Нераспреде- ленная прибыль	Итого				
Остаток на 1 января 2007 года		118 912	-	-	45 274	573 980	738 166	244 712	982 878	
	Разницы от пересчета иностранных валют	-	-	(24 456)	-	-	(24 456)	(7 329)	(31 785)	
	Реализация резерва по переоценке основных средств	-	-	-	(718)	718	-	-	-	
	Переоценка основных средств	7, 9, 10	-	-	60 825	-	60,825	68,284	129 109	
	<i>Чистые (расходы) /доходы, отнесенные непосредственно на капитал</i>		-	-	(24 456)	60 107	718	36 369	60 955	97 324
	Убыток за период		-	-	-	(60 686)	(60 686)	(69 569)	(130 255)	
	Итого признанные (расходы)/доходы за период		-	-	(24 456)	60 107	(59 968)	(24 317)	(8 614)	(32 931)
	Дивиденды акционерам	16	-	-	-	(7 463)	(7 463)	(4 866)	(12 329)	
	Резерв под приобретение собственных акций одним из присоединенных предприятий		-	-	-	-	-	(5 635)	(5 635)	
	Изменение в структуре Группы		-	-	-	(1 352)	(1 352)	3 031	1 679	
Остаток на 31 декабря 2007 года		118 912	-	(24 456)	105 381	505 197	705 034	228 628	933 662	
Остаток на 1 января 2008 года		118 912	-	(24 456)	105 381	505 197	705 034	228 628	933 662	
	Разницы от пересчета иностранных валют	-	-	(164 791)	-	-	(164 791)	4 407	(160 384)	
	Реализация резерва по переоценке основных средств	-	-	-	(1 404)	1 404	-	-	-	
	Переоценка основных средств	7, 9, 10	-	-	-	6 884	-	6 884	-	6 884
	<i>Чистые доходы/ (расходы), отнесенные непосредственно на капитал</i>		-	-	(164 791)	5 480	1 404	(157 907)	4 407	(153 500)
	Прибыль за период		-	-	-	-	77 947	77 947	8 933	86 880
	Итого признанные доходы/ (расходы) за период		-	-	(164 791)	5 480	79 351	(79 960)	13 340	(66 620)
	Дивиденды акционерам	16	-	-	-	(218)	(218)	(34)	(252)	
	Приобретение доли меньшинства в дочернем обществе	6	-	-	-	23 136	(81 114)	(57 978)	(37 144)	(95 122)
	Приобретение дочернего общества	6	-	-	-	-	-	2 005	2 005	
	Выпуск акций одним из присоединенных предприятий	16	-	-	-	-	58 318	58 318	-	58 318
	Реорганизация Компании	1,16	6 046 388	(250 655)	-	49 840	(5 072 199)	773 374	(188 985)	584 389
	Выкуп собственных акций	16	-	(15 101)	-	-	10 452	(4 649)	-	(4 649)
Остаток на 31 декабря 2008 года		6 165 300	(265 756)	(189 247)	183 837	(4 500 213)	1 393 921	17 810	1 411 731	

Председатель Правления

Е.В. Дод

Главный бухгалтер

А.О. Чеснокова

30 июня 2009 г.

Данный Комбинированный и Консолидированный Отчет о движении капитала должен рассматриваться вместе с примечаниями к Комбинированной и Консолидированной Финансовой Отчетности, приведенными на стр.11 – 82 и являющимися неотъемлемой частью Финансовой Отчетности

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 1: Группа и ее деятельность

Создание Группы. Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «Материнская компания», или «Компания», или ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») было учреждено 1 ноября 2002 года единственным на тот момент акционером, Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (в дальнейшем – ОАО РАО «ЕЭС России»). Со дня основания до 9 апреля 2008 года Компания называлась ОАО «Сочинская ТЭС». По решению акционеров 9 апреля 2008 года Компания была переименована в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Три дочерних общества ОАО РАО «ЕЭС России» – ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – вошли в состав Компании 1 мая 2008 года в результате их реорганизации в форме присоединения к Компании и прекратили свое существование как независимые юридические лица. До присоединения ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» имело доли в нескольких дочерних и зависимых обществах, которые стали непосредственными дочерними и зависимыми обществами Компании в результате присоединения.

Вышеуказанные присоединения представляют собой операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем и отражаются по методу учета предшественника (Примечание 3).

1 июля 2008 года из состава ОАО РАО «ЕЭС России» выделилось ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» и вошло в состав Компании путем его присоединения к Компании. Помимо прочих активов ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» владело контрольными пакетами акций трех других дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» - ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и ОАО «Восточная энергетическая компания», – которые стали дочерними обществами Компании в результате этого присоединения. В этот же день одно из этих дочерних обществ, ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», вошло в состав Компании путем его присоединения к Компании. Все три вышеуказанные дочерние общества были отражены в настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности по методу учета предшественника.

До 1 мая 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» владело 100% уставного капитала Компании. С 1 мая по 1 июля ОАО РАО «ЕЭС России» владело 64,55% уставного капитала Компании. В свою очередь 52,68% уставного капитала ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало Правительству Российской Федерации.

1 июля 2008 года в результате реструктуризации энергетической отрасли ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо.

В результате завершения процесса реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России», включая вышеупомянутые присоединения, Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» получила контроль над Компанией и ее дочерними обществами (далее Компания и дочерние общества совместно именуется – «Группа»). По состоянию на 31 декабря 2008 года Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» владела 57,34% уставного капитала Группы. Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» находится под контролем Российской Федерации.

После всех вышеупомянутых присоединений в состав Компании входят четыре электростанции, расположенные в разных регионах России. Компания также владеет контрольными пакетами акций ряда дочерних обществ. В Примечании 32 приведены основные дочерние общества Компании по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- Производство и распределение электроэнергии;
- Экспорт электроэнергии, приобретенной на внутреннем рынке;
- Реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом, на внутреннем рынке; и
- Реализация иностранным покупателям электроэнергии, приобретенной за рубежом, без пересечения границы Российской Федерации.

На 31 декабря 2008 года численность сотрудников Группы составляла 15 345 человек (2007 год: 15 690 человек).

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 1: Группа и ее деятельность (продолжение)

Юридический адрес Компании до 25 июля 2008 года – 354000, Россия, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Карла Либкнехта, д. 10. Юридический адрес Компании с 25 июля 2008 года – 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 7.

Условия ведения деятельности Группы. Правительства стран, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, оказывают непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования выработки/ производства энергии и операций ее купли-продажи. Политика правительств данных стран в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

В Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Казахстане и Литве наблюдались политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Следовательно, предприятия, работающие в данных юрисдикциях, подвергаются рискам, которые обычно отсутствуют на других рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях. Кроме того, произошедшие негативные изменения на рынке заемных средств и рынке капитала привели к дальнейшему повышению уровня экономической неопределенности в сложившейся среде.

Прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса в странах, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, на финансовые результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику этих стран в целом, и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы.

Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

Влияние продолжающегося глобального финансово-экономического кризиса. Продолжающийся глобальный финансово-экономический кризис, возникший в связи с резким глобальным сокращением ликвидности, которое началось в середине 2007 года (и часто называемый «кризисом ликвидности»), привел к появлению, среди прочего, таких явлений, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках заемных средств и капитала, снижение уровня ликвидности в банковском секторе и в экономике в целом, периодическое повышение ставок межбанковского кредитования, а также очень высокая степень нестабильности фондовых и валютных рынков. Неопределенность на мировом финансовом рынке также привела к плохому финансовому состоянию вплоть до банкротства и осуществлению мероприятий по спасению от разорения банков и других корпораций в Соединенных Штатах Америки, Западной Европе, России и других странах. Полностью предугадать воздействие, которое может оказать продолжающийся финансово-экономический кризис, и найти меры для полной защиты от него очень трудно.

С августа 2007 года объем финансирования на оптовых рынках существенно сократился. Такая ситуация может оказать негативное влияние на возможности Группы по привлечению новых заемных средств и рефинансированию существующих кредитов и займов на условиях, которые применялись к аналогичным операциям в предыдущие периоды.

Финансово-экономические условия могут оказать негативное влияние и на финансовое положение должников Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их способность погасить свою задолженность перед Группой. Ухудшение экономических условий деятельности покупателей и заказчиков может также оказать влияние на прогнозы руководства в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения нефинансовых активов. На основании имеющейся информации руководство должным образом отразило пересмотренные прогнозы ожидаемых в будущем потоков денежных средств в своей оценке возможного обесценения активов, однако руководство не имеет возможности достоверно оценить воздействие на финансовое положение Группы дальнейшего ухудшения ситуации с ликвидностью на финансовых рынках и повышения нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего развития.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 2: Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2008 года сумма оборотных активов Группы превышала краткосрочные обязательства Группы на 240 527 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года краткосрочные кредиторская обязательства Группы превышали оборотные активы на 436 250 тыс. евро).

Изменения финансового положения в 2008 году главным образом объясняется реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» и последующим присоединением обществ, находящихся под общим контролем, к Компании (Примечание 1). Некоторые обязательства юридических лиц, присоединенных к Компании в 2008 году в процессе формирования Группы, прекратили свое существование. На улучшение финансового положения Группы в 2008 году оказали влияние более хорошие результаты операционной деятельности и принятые руководством меры в области инвестиционной и финансовой деятельности. По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа имела значительные остатки денежных средств и их эквивалентов, накопленные для цели осуществления платежей, срок по которым истекал в начале 2009 года.

Инвестиционная, финансовая и текущая деятельность Компании направлена на максимизацию потоков денежных средств при минимизации стоимости капитала.

Несмотря на кризисные явления на мировых финансовых рынках и определенные трудности на финансовом рынке Российской Федерации, на котором котируются акции Компании, руководство считает, что Группа имеет достаточный доступ к источникам как краткосрочного, так и долгосрочного финансирования и, таким образом, не ожидает возникновения каких-либо сбоев в операционной деятельности Группы из-за недостатка средств. На основании ожиданий в отношении будущей операционной деятельности Группы руководство считает, что допущение о непрерывности деятельности уместно для целей настоящей финансовой отчетности.

Примечание 3: Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия. Прилагаемая финансовая отчетность является первой комбинированной и консолидированной финансовой отчетностью (далее – «Финансовая Отчетность»), подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), с использованием ряда освобождений от применения МСФО в соответствии с МСФО (IFRS) 1 (см. применение МСФО 1 для получения более подробной информации). Группа не составляла ранее российскую комбинированную и/или консолидированную финансовую отчетность, на основе которой могли быть подготовлены увязки между российской отчетностью и первой отчетностью в соответствии с МСФО.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и составляет отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности своей страны. Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных в соответствии с требованиями учета в соответствующей стране, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

Метод учета предшественника. В 2008 году ОАО РАО «ЕЭС России» и миноритарные акционеры передали Компании 60,0% (60,0% долевого участия) и 40,0% обыкновенных акций ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 93,6% (93,6% долевого участия) и 6,4% обыкновенных акций ОАО «Ивановские ПГУ», 82,8% (82,8% долевого участия) и 17,2% обыкновенных акций ОАО «Северо-западная ТЭЦ», 91,5% (91,5% долевого участия) и 8,5% обыкновенных акций ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», 82,8% обыкновенных акций (82,8% долевого участия) ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и 100% обыкновенных акций (100% долевого участия) ОАО «Восточная энергетическая компания», соответственно, в обмен на обыкновенные акции Компании в результате присоединения вышеназванных юридических лиц к Компании. Для целей присоединений Компания выпустила акции в пользу ОАО РАО «ЕЭС России» и других владельцев присоединенных компаний, которые не входили в Группу ОАО РАО «ЕЭС России». В результате чего она приобрела 100% акций каждого предприятия за исключением ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС». В ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» было приобретено 82,8% акций.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 3: Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

В Финансовой Отчетности Компания отразила операции по объединению бизнеса с ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», включая его дочерние общества, ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» и ОАО «Восточная энергетическая компания» как операции по объединению бизнеса между компаниями под общим контролем в соответствии с учетной политикой по методу учета предшественника (или по методу объединения долей). Данные сравнительного периода и начальные сальдо на 1 января 2007 г. были пересчитаны, как будто бы объединение компаний произошло в начале самого раннего периода, представленного в отчетности. Следовательно, все вышеперечисленные компании с их дочерними обществами отражены в Финансовой Отчетности с 1 января 2007 года.

Доля меньшинства представляет собой разницу между чистыми активами и финансовыми результатами деятельности вышеперечисленных предприятий, включая их дочерние общества, и пропорциональной доли ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствующих чистых активах и финансовых результатах. Доля меньшинства образует отдельный компонент капитала Группы.

Балансовая стоимость чистых активов на 1 января 2007 года, относящаяся к бизнесу предприятий, находящихся под общим контролем, и приобретенному в результате присоединения к Компании, скорректированная на показатель доли меньшинства, отражается в составе капитала.

На даты присоединений разница между балансовой стоимостью чистых активов, скорректированной на показатель доли меньшинства, и номинальной стоимостью уставного капитала, выпущенного для целей операций по присоединению, отражается в Финансовой Отчетности как движение по капиталу.

Применение МСФО (IFRS) 1. Прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность Группы является первой финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО; датой перехода на МСФО является 1 января 2007 года. Одно из предприятий, присоединенное к Компании, ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», составляло консолидированную финансовую отчетность по МСФО до присоединения. Компания и другие присоединенные предприятия (Примечание 1) ранее не составляли свою финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Датой перехода на МСФО для всех предприятий, которые не составляли финансовую отчетность по МСФО до присоединения и учтены в данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, является дата перехода Группы на составление финансовой отчетности в соответствии с МСФО (1 января 2007 года). При подготовке первой финансовой отчетности в соответствии с МСФО Группа использовала следующие освобождения:

- на дату перехода на МСФО резерв по пересчету иностранных валют равняется нулю;
- основные средства присоединенных компаний за исключением ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с его дочерними обществами, зависимыми обществами и совместными предприятиями отражаются на дату перехода по их справедливой стоимости, используемой в качестве условной первоначальной стоимости (deemed cost); их справедливая стоимость была определена независимыми оценщиками для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности ОАО РАО «ЕЭС России» за 2007 год.

В Финансовой Отчетности активы, включая основные средства и обязательства ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с его дочерними обществами, зависимыми обществами и совместными предприятиями отражаются по балансовой стоимости, по которой они исторически отражались в консолидированной финансовой отчетности ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Принцип оценки. Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, форвардных контрактов на покупку/ продажу иностранной валюты и производных инструментов (деривативов) на покупку/ продажу электроэнергии, которые измеряются по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой отдельных компаний Группы является национальная валюта стран, в которых Группа осуществляет деятельность, так как она отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств данных компаний.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена в евро, поскольку, по мнению руководства, данная валюта более удобна для пользователей консолидированной финансовой отчетности (акционеров и других инвесторов), так как обеспечивает соответствие формату представления консолидированной финансовой отчетности ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за предыдущие периоды. Округление всей финансовой информации, представленной в евро, осуществлялось до ближайшей тысячи.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 3: Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Национальные валюты Российской Федерации, Армении, Грузии, Казахстана и Молдавии (Приднестровье) не являются конвертируемыми валютами за пределами этих стран, и, соответственно, пересчет сумм, выраженных в национальных валютах, в евро не следует рассматривать как свидетельство того, что эти суммы были, могут быть или будут конвертированы в евро по указанному или какому-либо другому обменному курсу.

Группа применяет профессиональные суждения для определения функциональной валюты некоторых предприятий Группы. Определение функциональной валюты оказывает влияние на положительные/отрицательные курсовые разницы, отраженные в комбинированном и консолидированном отчете о прибылях и убытках, и разницы от пересчета иностранных валют, признанные по соответствующим статьям капитала.

Принцип непрерывности деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Важнейшие бухгалтерские оценки и допущения. В целях составления настоящей финансовой отчетности в соответствии с МСФО Группа использует оценки и профессиональные суждения в отношении активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, по мнению руководства, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Допущения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактически убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Если Группа определяет, что не существует объективного подтверждения факта обесценения конкретной дебиторской задолженности, независимо от суммы, такая дебиторская задолженность будет включена в группу дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска и совокупная дебиторская задолженность по данной группе тестируется на обесценение.

С целью проведения теста на обесценение совокупной задолженности, дебиторская задолженность группируется по схожим характеристикам кредитного риска. Данные характеристики также рассматриваются при оценке будущих денежных потоков для данных групп активов, являясь индикатором способности дебитора оплатить имеющуюся задолженность в соответствии с условиями договора в отношении оцениваемых активов.

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно тестируемых на предмет обесценения, определяются на основе договорных денежных потоков, генерируемых активами и с учетом опыта руководства Группы в оценке периода просроченной задолженности, возникшей в результате прошлых убыточных событий или событий, когда произошло возмещение просроченных долгов. Прошлый опыт корректируется с учетом обновленных данных с тем, чтобы учесть текущие условия, которые не влияют на прошлые периоды, а также исключить влияние условий, которые уже не существуют в настоящий момент (Примечание 13).

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 3: Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Обесценение стоимости основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из стоимостей: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Разница отражается в комбинированном и консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Если обстоятельства изменятся, и руководство Группы придет к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен.

На 31 декабря 2008 года был сделан ряд существенных оценок и допущений в отношении определения возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС», включая допущения о возможности компании осуществлять новые поставки на зарубежные рынки (Примечание 7).

Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки могут быть пересмотрены как в положительную, так и в отрицательную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах, сопровождающих каждое обязательство.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

Пересмотр сроков полезного использования основных средств на один год приводит к изменению суммы будущих амортизационных отчислений за год приблизительно на 8 млн. евро.

Обесценение гудвила

На 31 декабря 2008 года были сделаны существенные бухгалтерские оценки и допущения в отношении определения возможности UAB ERC (Литва) генерировать будущую прибыль, достаточную для поддержания балансовой стоимости гудвила, связанного с приобретением вышеуказанного бизнеса, включая допущения в отношении возможности компании осуществлять рентабельные поставки на внутренний рынок (Примечание 8).

Кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа учитывала займы с номинальной стоимостью в размере 66 092 тыс. евро по амортизированной стоимости в сумме 1 580 тыс. евро (31 декабря 2007 года: номинальная стоимость – 66 092 тыс. евро; амортизированная стоимость – 358 тыс. евро). Амортизированная стоимость данных займов (Примечание 18 (iii)) была рассчитана с учетом будущих потоков денежных средств, относящихся к погашению данных займов. Группа провела оценку будущих потоков денежных средств исходя из имеющихся фактов и существующих условий: оценки капитальных вложений, цен на газ и электроэнергию. Изменения в указанных условиях или бухгалтерских оценках могут повлиять на амортизированную стоимость в будущем.

Условные налоговые обязательства

Предприятия Группы осуществляют деятельность в нескольких налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв. Информация об условных налоговых обязательствах приведена в Примечании 28.

Признание отложенных активов по налогу на прибыль

Группа не признает определенные отложенные налоговые активы по предприятиям Группы, расположенным в Грузии и Армении, так как, по мнению руководства, вероятность получения соответствующими предприятиями Группы налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка. Непризнанные отложенные налоговые активы раскрыты в Примечании 10 (б).

Примечание 4: Краткое описание основных положений 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 общества.***

Дочерними обществами являются предприятия, находящиеся под контролем Компании. Наличие контроля признается, когда Компания владеет, прямо или через дочерние общества, более 50% голосующих акций либо имеет возможность определять финансовую и хозяйственную политику компании с тем, чтобы получать выгоды от ее деятельности. При определении наличия контроля принимается во внимание влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению. Включение данных финансовой отчетности дочерних обществ в консолидированную финансовую отчетность Группы осуществляется с даты приобретения контроля и прекращается с даты утраты контроля над их деятельностью.

Доля меньшинства.

Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала. Группа учитывает операции с долей меньшинства, как операции с владельцами капитала Группы. При приобретениях доли меньшинства разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей приобретенной долей балансовой стоимости чистых активов дочерней компании отражается в составе капитала. Прибыли или убытки от уменьшения доли в Компании в пользу доли меньшинства также отражаются в составе капитала.

Зависимые общества и совместно контролируемые предприятия.

Зависимые общества представляют собой предприятия, на финансово-хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не определяет ее. Финансовые вложения в зависимые общества учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и расходах зависимых обществ с учетом корректировок для увязки их учетной политики с учетной политикой Группы включается в консолидированную финансовую отчетность Группы с даты приобретения значительного влияния и прекращается с даты потери значительного влияния на их деятельность. Когда доля убытков Группы в зависимом обществе превышает ее финансовые вложения в это общество, балансовая стоимость данных финансовых вложений (включая долгосрочные) снижается до нуля и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или произвела выплаты от имени зависимого общества.

Совместно контролируемым предприятием называется совместная предпринимательская деятельность, осуществляемая через какое-то обособленное предприятие, созданное специально для этих целей (например, корпорацию или партнерство/товарищество), в котором участники имеют долю. Отличительной особенностью совместного предприятия является установление договорных соглашений между участниками, определяющими совместный контроль над деятельностью совместного предприятия. Совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на зависимые общества или совместно контролируемое предприятие.

Операции, исключаемые при консолидации. Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость переданных активов не может быть возмещена. Компания и все его дочерние общества применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается в размере, соответствующем доле Группы в объектах инвестиций; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива.

Для подготовки настоящей Финансовой Отчетности дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России», присоединенные к Компании, и отраженные в Финансовой Отчетности по методу учета предшественника

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

(Примечание 3 «Метод учета предшественника»), были учтены в Финансовой Отчетности, начиная с 1 января 2007 года.

Приобретение бизнеса

Приобретение компаний, находящихся под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних обществ, представляет собой объединение компаний, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учетной политики использовался «метод учета предшественника». Соответственно, активы и обязательства присоединенных компаний были учтены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с МСФО.

Все прочие приобретения учитываются по методу приобретения.

В соответствии с этим методом при получении Группой контроля над предприятием или бизнесом стоимость приобретения бизнеса учитывается как сумма:

- (a) справедливой стоимости (на дату приобретения) активов, обязательств принятых или предполагаемых, долевых финансовых инструментов, выпущенных Группой, в обмен на контроль над приобретаемым предприятием; и
- (b) издержек, напрямую связанных с приобретением бизнеса.

Датой приобретения для метода покупки считается дата получения Группой контроля над приобретаемым предприятием.

Иностранная валюта

Операции с иностранной валютой и разница от пересчета иностранных валют. Операции с иностранной валютой пересчитываются в функциональную валюту компаний Группы по курсу на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсу на соответствующую дату. Неденежные активы и обязательства, отраженные по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту на основе обменного курса, действующего на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Долевые инструменты, имеющиеся в наличии для продажи, признаются неденежными, а влияние изменений обменного курса на их справедливую стоимость отражается в составе прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости, признанной в составе капитала.

Бухгалтерские балансы Компании и ее дочерних обществ пересчитаны в валюту отчетности Группы по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о прибылях и убытках Компании и ее дочерних обществ пересчитаны по среднегодовому обменному курсу (если только это среднее значение не является разумным приближением к совокупному эффекту курсов, действующих на дату операции, в этом случае доходы и расходы пересчитываются на дату операции). Составляющие капитала пересчитываются по курсу на дату операции, за исключением вступительных остатков на дату перехода на МСФО, которые пересчитываются по обменному курсу на 1 января 2007 года. Разницы от пересчета иностранных валют в результате пересчета чистых активов Компании и ее дочерних обществ отражаются как резерв по пересчету иностранных валют в составе капитала.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или условной первоначальной стоимости (deemed cost), но впоследствии подвергаются регулярной переоценке. Себестоимость самостоятельно созданных активов включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и соответствующую долю производственных накладных расходов. Если актив состоит из крупных компонентов с разным сроком полезного использования, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Увеличение стоимости объекта основных средств при переоценке признается непосредственно в составе капитала, за исключением случаев, когда указанное увеличение покрывает снижение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое было отражено в консолидированном отчете о прибылях и убытках. В таких случаях данное увеличение отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Снижение стоимости объекта основных средств при переоценке отражается непосредственно в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением случаев, когда указанное снижение покрывает повышение стоимости от переоценки прошлых периодов, которое признается непосредственно в составе капитала. В таких случаях данное снижение отражается в составе капитала. В момент прекращения признания актива, сумма резерва по его переоценке переносится из статьи «Резерв по переоценке основных средств» непосредственно в статью «Нераспределенная прибыль».

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируются с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Расходы на замену компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются при списании балансовой стоимости данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, если происходит увеличение величины будущих экономических выгод, которые будут получены в результате использования данного объекта основных средств. Все остальные расходы признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

В стоимость незавершенного строительства включены авансы, выданные на капитальное строительство и на приобретение основных средств.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками, износ начисляется, исходя из расчетного остаточного срока эксплуатации на дату оценки. На конец каждого финансового года происходит пересмотр сроков полезного использования активов и в тех случаях, когда ожидания в отношении сроков отличаются от предыдущих оценок, изменения признаются в будущем периоде. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	Срок полезного использования (в годах)
Здания	10 - 100
Гидротехнические сооружения	33 - 100
Линии электропередачи и оборудование	14 - 33
Тепловые сети	20 - 25
Энергетическое оборудование	3 - 33
Прочее оборудование и приспособления	2 - 50
Прочие сооружения	5 - 50
Прочие основные средства	1 - 20

Нематериальные активы

Гудвил. Гудвил признается при приобретении доли в дочерних, зависимых обществах и совместно контролируемых предприятиях.

Гудвил представляет собой превышение цены приобретения над приобретенной долей в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств. В отношении дочерних обществ гудвил отражен как отдельный актив в бухгалтерском балансе. В отношении зависимых обществ и совместных предприятий гудвил включен в балансовую стоимость инвестиций в зависимые общества.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Отрицательный гудвил признается непосредственно в Консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Гудвил признается по первоначальной стоимости за минусом накопленных убытков от обесценения и ежегодно оценивается на предмет обесценения.

Прочие нематериальные активы. Прочие нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования, приобретенные Группой, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Затраты на создаваемые в ходе деятельности Группы торговые марки и гудвил признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Амортизация. Амортизация начисляется по линейному методу в течение ожидаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов варьируется в пределах от 2 до 10 лет.

Арендованные активы

Договора аренды, по которым к Группе переходят практически все риски и выгоды владения активом, относятся к договорам финансовой аренды. При первоначальном признании активы, полученные по договорам финансовой аренды, оцениваются по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости или дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. В результате первоначального признания эти активы отражаются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, применимыми в отношении данного актива. Соответствующая задолженность по аренде рассчитывается по текущей стоимости будущих арендных платежей.

Другие виды аренды являются операционной арендой, и арендованные активы не отражаются в бухгалтерском балансе Группы. Общая сумма арендных платежей списывается на финансовые результаты по линейному методу в течение срока аренды.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые вложения классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» в том случае, если есть намерение владеть ими в течение неопределенного времени. Такие финансовые вложения отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть финансовыми вложениями в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты, или финансовые вложения имеют срок погашения менее 12 месяцев, или возникает необходимость продать финансовые вложения для увеличения оборотного капитала, то такие финансовые вложения отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует финансовые вложения как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на каждую отчетную дату.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, включают ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на рынке. Справедливая стоимость таких финансовых вложений определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, и методы, основанные на дисконтировании предполагаемых будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает предположения, основываясь на состоянии рынка на каждую отчетную дату. Финансовые вложения, по которым отсутствуют биржевые котировки, и справедливую стоимость которых нельзя определить достаточно достоверно посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения.

Стандартные операции по приобретению и продаже финансовых вложений («regular way» purchases and sales) первоначально оцениваются по справедливой стоимости и отражаются на дату расчета (settlement date), т.е. дату осуществления поставки актива покупателю. Затраты на приобретение включаются в себя операционные издержки. В последующем финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих финансовых вложений, отражаются в составе резерва под справедливую стоимость, показанного в составе капитала за тот период, к которому они относятся. Прибыли и убытки, возникшие при реализации «имеющихся в наличии для продажи» финансовых вложений, относятся на финансовый результат в консолидированном отчете о прибылях и убытках за отчетный период.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Убытки от обесценения, понесенные в результате одного или нескольких событий («убыточных событий»), произошедших после первоначального признания финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Существенное или длительное снижение справедливой стоимости долевой ценной бумаги ниже ее стоимости приобретения является индикатором ее обесценения. Суммарный убыток от обесценения, рассчитанный как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом любого убытка от обесценения соответствующего актива, прежде признанного в консолидированном отчете о прибылях и убытках, списывается с соответствующей статьи капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения долевых инструментов не могут быть сторнированы через консолидированный отчет о прибылях и убытках. Если в последующий период справедливая стоимость долгового инструмента, классифицируемого как «имеющийся в наличии для продажи», увеличивается, и это увеличение может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как в консолидированном отчете о прибылях и убытках был отражен убыток от обесценения, этот убыток сторнируется через консолидированный отчет о прибылях и убытках за текущий период.

Группа не имеет инвестиций, удерживаемых до погашения или предназначенных для торговли.

Форвардные контракты на покупку/ продажу иностранной валюты

Первоначально форвардные контракты на покупку/ продажу иностранной валюты признаются по справедливой стоимости на дату заключения форвардного контракта, и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по справедливой стоимости, относящиеся к форвардным контрактам, отражаются в составе финансовых доходов и расходов в отчете о прибылях и убытках по статье «курсовые разницы».

Производные инструменты (деривативы) на покупку/ продажу электроэнергии

Первоначально деривативы на электроэнергию признаются по справедливой стоимости на дату заключения договора производного финансового инструмента и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по данным деривативам на электроэнергию отражаются в составе прочих операционных доходов и прочих расходов по текущей деятельности в отчете о прибылях и убытках.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цене продажи. Стоимость товарно-материальных запасов определяется методом средневзвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, с первоначальным сроком выплат не более трех месяцев, стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) и первоначально учитывается по номинальной стоимости. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность корректируется на сумму резерва, сформированного под ее обесценение. Такой резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной процентной ставки для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Авансы выданные

Авансы, выданные Группой, отражаются по фактической стоимости за минусом резерва под обесценение. Сумма авансов на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы списываются на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

Аванс, полученный Группой, классифицируется как долгосрочное обязательство Группы, если ожидаемый срок поставки товаров или услуг, относящихся к нему, превышает один год. Если авансы полученные относятся к договорам подряда, то при невозможности надежной оценки итоговых результатов договора подряда, доход признается только в объеме понесенных по договору подряда затрат, возмещение которых представляется вероятным.

Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет либо в момент признания выручки либо в момент получения оплаты от покупателей, в зависимости от требований нормативных актов органов власти в соответствующих юрисдикциях, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров. Налоговые органы допускают зачет НДС при расчете суммы налога к уплате. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не были произведены на дату составления бухгалтерского баланса (отложенный НДС), отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Обесценение

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Финансовый актив считается обесцененным, если существует объективный признак того, что одно или более событий оказали негативное влияние на ожидаемые потоки денежных средств, связанных с этим активом.

Убыток от обесценения в отношении финансового актива, отраженного по амортизированной стоимости, рассчитывается как разница между его балансовой стоимостью и текущей стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по изначальной эффективной процентной ставке.

Существенные финансовые активы тестируются на предмет обесценения на индивидуальной основе. Остальные финансовые активы оцениваются совместно в группах со сходными характеристиками кредитного риска.

Все убытки от обесценения отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Убыток от обесценения восстанавливается, если это восстановление может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как был отражен убыток от обесценения. В отношении финансовых активов, отраженных по амортизированной стоимости, восстановление признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Нефинансовые активы. Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, кроме товарно-материальных запасов и отложенных активов по налогу на прибыль, пересматриваются на каждую отчетную дату для выявления любых признаков обесценения. Если существует любой из этих признаков, производится оценка возмещаемой суммы активов.

Возмещаемой стоимостью актива или генерирующей единицы является наибольшая из двух величин: ценность использования актива и справедливая стоимость за вычетом затрат на реализацию. При оценке ценности использования, ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости, используя ставку дисконтирования, применяемую к денежным потокам до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей генерирующей единицы превышает его (ее) возмещаемую стоимость. Генерирующая единица является наименьшей группой идентифицируемых активов, которая генерирует потоки денежных средств, в значительной степени, не зависящие от денежных потоков, связанных с другими активами и группами активов. Убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения, признанный в отношении генерирующей единицы, распределяется в первую очередь с целью уменьшения балансовой стоимости любого гудвила, относимого на эту единицу, и затем – уменьшения балансовой стоимости прочих активов, связанных с соответствующей единицей (группой единиц) на пропорциональной основе.

Убыток от обесценения, признанный ранее в отношении гудвила, не восстанавливается. В отношении прочих активов убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков. Убыток от обесценения восстанавливается, если в оценках возмещаемой стоимости произошли изменения. Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, за минусом накопленной амортизации, которая была бы отражена, если бы убыток от обесценения не был отражен.

Вознаграждения сотрудникам

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочим выплатам после выхода на пенсию. В процессе обычной деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в государственные пенсионные фонды за своих работников. Обязательные взносы в государственный пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты, связанные с выплатой дополнительных пенсий и прочих вознаграждений работникам после выхода на пенсию, включаются в состав строки «Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой» в консолидированном отчете о прибылях и убытках, однако, информация по этим затратам не отражается в отчете отдельно, поскольку эти затраты незначительны.

Краткосрочные вознаграждения. Обязательства по выплатам краткосрочных вознаграждений сотрудникам не дисконтируются и относятся на затраты по мере предоставления соответствующей услуги.

Резерв на краткосрочные вознаграждения рассчитывается на основании ожидаемой к уплате суммы в соответствии с планами краткосрочных денежных вознаграждений и планами участия в прибыли при наличии у Группы действующего юридического или добровольного обязательства выплатить эту сумму в результате прошлых услуг, предоставленных сотрудником, и при условии, что эти обязательства могут быть достоверно оценены.

Пенсионные планы с установленными выплатами. Компания имеет пенсионный план с установленными выплатами для большинства своих сотрудников. План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отраженное в бухгалтерском балансе в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, применяемыми Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыль или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется по текущей стоимости ожидаемых оттоков денежных средств с применением процентных ставок по государственным ценным бумагам, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта (experience adjustments) и изменений актуарных оценок и превышающие 10% от стоимости активов плана либо 10% от обязательств по плану с установленными выплатами, списываются на финансовый результат в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

Заемные средства

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом расходов по сделке. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости в тех случаях, когда существует разумная уверенность в том, что они будут получены и Группа выполнит все сопутствующие условия. Государственные субсидии, связанные с затратами, отражаются в отчете о прибылях и убытках в качестве дохода тех периодов, что и соответствующие расходы, которые они должны компенсировать. Государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, включаются в долгосрочные обязательства как отложенный доход и отражаются в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующих активов.

Резервы

Резерв отражается в бухгалтерском балансе, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, которое может быть достоверно установлено, и для урегулирования которого, с большой степенью вероятности потребуется выбытие экономических ресурсов. Резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежной единицы, и риски, присущие данному обязательству.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба окружающей среде отражаются в учете при наличии таких обязательств и при возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения расходов.

Акционерный капитал

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (утверждены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления суммы чистой прибыли (убытка), причитающийся держателям обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Выручка

Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. Когда это применимо, выручка рассчитывается по ставкам и с учетом соответствующих ограничений, установленных законодательством и регулирующими органами. В различных странах существуют различные механизмы регулирования.

Выручка от оказания услуг признается в соответствии со стадией выполнения (степенью завершения) оказываемых услуг. Затраты, понесенные в течение года в связи с будущей деятельностью по договору подряда, исключаются из затрат по договору при определении стадии их завершенности. Они отражаются

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

как товарно-материальные запасы, авансы или прочие активы, в зависимости от характера. Выручка приведена без учета НДС.

Операционные расходы

Расходы на социальную сферу. Социальными расходами признаются расходы Группы, связанные с осуществлением социальных программ, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в момент осуществления таких расходов.

Финансовые доходы

Финансовые доходы включают в себя процентный доход по инвестированным средствам, доходы по дивидендам и доходы от курсовых разниц по сделкам в иностранной валюте. Процентный доход признается по мере начисления по методу эффективной процентной ставки. Доходы по дивидендам признаются, когда они объявлены и когда существует вероятность притока экономических выгод.

Финансовые расходы

Финансовые расходы включают проценты к уплате по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов и убытки от курсовых разниц по сделкам в иностранной валюте. Все расходы по займам отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках с использованием метода эффективной процентной ставки.

Расходы по налогу на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий налог на прибыль и отложенный налог. Налог на прибыль отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках, кроме тех случаев, когда он непосредственно относится к статьям капитала. В этом случае налог на прибыль отражается на счете капитала.

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым или по существу принятым на отчетную дату налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отражаемой в финансовой отчетности. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса (business combination), если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также в отношении временных разниц, связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, только в той мере, в какой Материнская компания может контролировать время их восстановления и существует вероятность, что они не будут восстановлены в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница.

Руководство анализирует величину отложенных активов по налогу на прибыль на каждую отчетную дату и снижает ее на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или на основе ставок, о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Сегментная отчетность

Сегмент – это выделяемый компонент Группы, который участвует в производстве отдельного товара или услуги (бизнес-сегмент) или участвует в производстве товаров или услуг в конкретной экономической среде (географический сегмент), которому присущи риски и прибыли, отличные от других компонентов. В сегментной отчетности Группы основным является деление на географические сегменты.

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**Применение новых и пересмотренных стандартов**

Новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2007 года или после этой даты, которые были приняты Группой при подготовке данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, которые вступают в силу после 1 января 2007 года, но приняты к применению 1 января 2007 года в связи с применением МСФО (IFRS) 1 (см. Параграф «Применение МСФО (IFRS) 1 в Примечании 3):

- *Интерпретация КИМФО 14 «МСФО (IAS) 19 – Ограничения на актив пенсионного плана с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость»* содержит руководство по оценке указанного в МСФО (IAS) 19 лимита суммы превышения пенсионных активов над обязательствами, который может быть признан как актив. Также данная интерпретация поясняет, как минимальное требование к обеспечению фондами, установленное законодательством или закрепленное в договоре, может повлиять на пенсионный актив или обязательство. Данная интерпретация не оказывает влияния на финансовую отчетность Группы.
- *Интерпретация КИМФО 11, МСФО (IFRS) 2 – «Группа и Операции с собственными выкупленными акциями группы»;*

(б) Следующие стандарты и интерпретации вступают в силу для финансовой отчетности Группы с 1 января 2007 года в связи с применением МСФО (IFRS) 1, но не применимы к ее деятельности:

- *Интерпретация КИМФО 12 «Соглашения концессионных услуг»;*
- *Интерпретация КИМФО 13 «Программы поощрения постоянных клиентов».*

(в) Стандарты, поправки и интерпретации к действующим стандартам, не вступившие в силу и не принятые досрочно Группой. Следующие стандарты и поправки к существующим стандартам были опубликованы и являются обязательными для Группы, начиная со следующих учетных периодов:

- *МСФО (IFRS) 2 (Поправка), «Условия вступления в права и аннулирование прав по выплатам, основанных на акциях» – (выпущена в январе 2008 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Данное изменение разъясняет, что условиями вступления в права являются только условия предоставления услуг и условия результативности работы. Прочие характеристики выплат на основе акций не являются условиями вступления в права. Все аннулирования, осуществленные как организацией, так и другими сторонами, должны отражаться в учете одинаково. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный пересмотренный Стандарт повлияет на ее финансовую отчетность.
- *МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к объединениям бизнеса, дата приобретения по которым приходится на начало (или позднее) первого годового периода, начинающегося 1 июля 2009 года или после этой даты, в данном случае с 1 января 2010 года).* Пересмотренный стандарт разрешает компаниями выбирать метод для оценки доли участия, не обеспечивающий контроль над объектом приобретения: по справедливой стоимости или по пропорциональной доли участия, не обеспечивающей контроль, в чистых активах объекта приобретения. Пересмотренный стандарт содержит более подробное руководство по применению метода покупки к объединению компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Вместо этого, если объединение бизнеса происходит в несколько этапов, покупателю необходимо производить переоценку принадлежащей ему ранее доли в приобретенной компании по справедливой стоимости на дату приобретения и отражать полученную прибыль или убыток (при наличии) в отчете о прибылях и убытках. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению, связанному с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

заключения договора. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.

- *Совершенствование раскрытия информации о финансовых инструментах - МСФО (IFRS) 7 (с поправкой) «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в марте 2009 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Данная поправка требует улучшения раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости и риска ликвидности. Компании обязаны раскрыть информацию в отношении анализа финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Поправка (а) содержит пояснение о том, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры по выданным финансовым гарантиям с указанием максимальной суммы гарантии на самую раннюю дату требования исполнения гарантии; и (б) требует раскрытия информации об оставшихся договорных сроках погашения финансовых производных инструментов, если договорные сроки погашения являются необходимыми для понимания распределения потоков денежных средств во времени. Компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска.
- *Переклассификация финансовых активов - МСФО (IAS) 39 (с поправкой), «Финансовые инструменты: признание и оценка», и МСФО (IFRS) 7 (с поправкой), «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и последующая поправка, «Переклассификация финансовых активов: дата вступления в силу и переход».* Согласно данным поправкам, компаниям разрешается выбирать по своему желанию между следующими вариантами (а) переклассифицировать финансовый актив и вывести его из категории финансовых активов, предназначенных для торговли, если, в редких случаях, актив уже не предназначен для продажи или обратного выкупа в ближайшем будущем, или (б) переклассифицировать актив, имеющийся в наличии для продажи, либо актив, предназначенный для торговли, и отнести его к категории займов и дебиторской задолженности, если у компании есть намерение и возможность удерживать финансовый актив в обозримом будущем либо до погашения (при условии, что актив удовлетворяет остальным критериям для отнесения его к категории займов и дебиторской задолженности). Поправки можно применять на ретроспективной основе с 1 июля 2008 года в отношении любых переклассификаций, произведенных до 1 ноября 2008 года; разрешенные поправками переклассификации нельзя применять до 1 июля 2008 года, а ретроспективные переклассификации допускаются, только если они осуществлены до 1 ноября 2008 года. Любая переклассификация финансового актива, произведенная в периоды, начинающиеся 1 ноября 2008 года или после этой даты, вступает в силу только с даты, на которую была произведена переклассификация. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на ее финансовую отчетность.
- *МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Данный стандарт применяется организациями, долговые или долевые инструменты которых торгуются на открытом рынке, а также организациями, которые предоставляют либо планируют предоставлять свою финансовую отчетность надзорным организациям в связи с размещением каких-либо видов инструментов на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 требует, чтобы компании отражали в отчетности финансовые и пояснительные данные по своим операционным сегментам, при этом информация по сегментам должна предоставляться на той же основе, что и для целей внутренней отчетности. В настоящее время руководство оценивает, какое влияние на раскрытие информации в финансовой отчетности Группы окажет данный стандарт.
- *МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 г., применим к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты).* Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценку финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. В качестве альтернативы компаниям разрешается предоставлять два отчета: отдельный отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также вводит требования к представлению отчета о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, в котором компания изменяла сопоставимые данные в результате переклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Группа ожидает, что

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

новые требования пересмотренного МСФО (IAS) 1 повлияют на представление финансовой отчетности, но не на признание или оценку конкретных операций и остатков.

- *МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 7).* Компании, обычная деятельность которых включает аренду и последующую продажу активов, отражают поступления от продажи этих активов как выручку и должны переклассифицировать балансовую стоимость таких активов в товарно-материальные запасы, как только активы приобретают характеристики предназначенных для продажи. В поправке к МСФО (IAS) 7 указывается, что потоки денежных средств, возникающие в результате приобретения, аренды и продажи таких активов, классифицируются как движение денежных средств от операционной деятельности. По оценкам руководства поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.
- *МСФО (IAS) 20 (поправка), «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» (вступает в силу 1 января 2009 года).* В соответствии с изменениями выгода от привлечения государственного кредита по ставкам ниже рыночных, должна отражаться в учете в составе правительственных субсидий, и рассчитывается как разница между фактическими поступлениями и первоначальной справедливой стоимостью займа за вычетом затрат по сделке. Поправка применяется к будущим периодам в отношении государственных субсидий, полученных в периоды, начинающиеся 1 января 2009 года или после этой даты. В настоящее время Группа проводит оценку влияния настоящего стандарта на ее финансовую отчетность.
- *МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (пересмотрен в марте 2007 года, применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после указанной даты).* Основное изменение в МСФО (IAS) 23 касается исключения возможности немедленного отнесения на расходы затрат по займам, относящимся к активам, требующим существенного времени для их подготовки к использованию или продаже. Соответственно, эти затраты по займам должны капитализироваться как часть стоимости данного актива. Пересмотренный стандарт применяется к расходам по займам, относящимся к соответствующим активам, датой начала капитализации которых является 1 января 2009 года или более поздняя дата. В настоящее время Группа проводит оценку влияния настоящего стандарта на ее финансовую отчетность.
- *МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 года, применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты, в данном случае с 1 января 2010 года).* Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев Материнской компании и держателей неконтролирующего пакета (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой дефицит (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев Материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности Материнской компании в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должны быть оценены по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на финансовую отчетность.
- *МСФО (IAS) 28 (с поправкой), «Инвестиции в ассоциированные компании» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 32, «Финансовые инструменты: представление в отчетности», и МСФО (IFRS) 7, «Финансовые инструменты: раскрытие информации»)* (вступает в силу с 1 января 2009 года). Поправка принята в рамках проекта КМСФО (IASB) по ежегодному совершенствованию стандартов, опубликованного в мае 2008 года. Инвестиция в зависимое общество отражается как отдельный актив для целей тестирования на предмет тестирования. Убыток от обесценения не распределяется на отдельные активы, включенные в состав финансовых вложений, например, гудвила. Восстановление обесценения отражается как корректировка остатка по инвестиции в той степени, в которой увеличивается возмещаемая сумма по ассоциируемой компании. Группа будет применять МСФО (IAS) 28 (с поправкой) к тестированию на обесценение, связанному с инвестицией в дочерние компании, и всем соответствующим убыткам от обесценения с 1 января 2009 г.
- *МСФО 36 (с поправкой) – «Обесценение активов» (введен в действие с 1 января 2009 года).* Данная поправка разработана в рамках опубликованного в мае 2008 года проекта КМСФО (IASB) по ежегодному совершенствованию стандартов. Если справедливая стоимость за вычетом расходов по продаже рассчитывается на основании дисконтированных потоков денежных средств, следует

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 4: Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

раскрывать информацию, аналогичную информации о расчетах стоимости от использования. Группа будет применять МСФО (IAS) 36 (с поправкой) и раскрывать необходимую информацию по тестированию на обесценение, где это применимо, с 1 января 2009 года.

- *«Приемлемые статьи хеджирования» - МСФО (IAS) 39 (с поправкой), «Финансовые инструменты: признание и оценка»* (применяется ретроспективно к годовым периодам, начинающимся 1 июля 2009 года или после этой даты). В поправке разъясняет, каким образом должны применяться в конкретных ситуациях принципы, определяющие отнесение риска или части потоков денежных средств к хеджируемым статьям. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет поправка на ее финансовую отчетность.
 - Имеется ряд незначительных поправок к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», МСФО (IAS) 10 «События после отчетного периода», МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения сотрудникам», МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», которые были внесены в рамках проекта КМСФО (IASB) по ежегодному совершенствованию стандартов, опубликованных в мае 2008 года (выше не рассматривались). Данные поправки, вероятно, не окажут существенного влияния на отчетность Группы и, следовательно, в деталях не анализировались.
- (г) Следующие интерпретации и поправки к существующим стандартам были опубликованы и являются обязательными для учетных периодов Группы, начиная с 1 января 2009 года или после этой даты, или для более поздних периодов, но не относятся к операциям Группы:
- МСФО (IFRS) 1 (с поправкой) «Первое применение МСФО» и МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрено в мае 2008 года; применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты).
 - МСФО (IFRS) 5 (с поправкой), «Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи и прекращенная деятельность» (и связанная с ней поправка к МСФО (IFRS) 1, «Первое применение МСФО») (введен в действие 1 июля 2009 года).
 - МСФО (IAS) 1 (с поправкой) и МСФО (IAS) 32 (с поправкой) «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты).
 - МСФО (IAS) 29 (с поправкой) «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике» (введен в действие с 1 июля 2009 года).
 - МСФО (IAS) 31 (с поправкой), «Доли участия в совместных предприятиях» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 16) (введен в действие с 1 июля 2009 года).
 - МСФО (IAS) 40 (с поправкой), «Инвестиционная собственность» (и связанная с ней поправка к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IFRS) 7) (введен в действие с 1 июля 2009 года).
 - МСФО 41 (с поправкой) – «Сельское хозяйство» (введен в действие с 1 июля 2009 года).
 - Изменения к Интерпретации КИМФО 9 и МСФО (IAS) 39 «Встроенные производные инструменты» (применяется к годовым отчетным периодам, заканчивающихся 30 июня 2009 года или после этой даты).
 - Интерпретация КИМФО 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты).
 - Интерпретация КИМФО 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 октября 2008 года или после этой даты).
 - Интерпретация КИМФО 17 «Распределение неденежных активов в пользу собственников компаний» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года, или после этой даты).
 - Интерпретация КИМФО 18 «Передача активов от потребителей» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты).

Примечание 5: Сегментная информация

Сегментная информация представлена в отношении географических и бизнес-сегментов Группы. Деление на первичные сегменты – географические сегменты – основано на географическом расположении активов компаний Группы.

Финансовые результаты по сегментам, активы и обязательства включают в себя статьи, которые непосредственно относятся к каждому сегменту. Нераспределенные статьи содержат, главным образом,

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 5: Сегментная информация (продолжение)

инвестиции и связанную с ними выручку, займы полученные и вытекающие затраты, активы компании и расходы, налоговые активы и обязательства.

Основанием для ценообразования внутрисегментных продаж являются рыночные цены, на которые, в свою очередь, оказывает влияние законодательство, устанавливаемое государственными регулирующими органами (Примечание 1).

Географические сегменты по местоположению активов компаний Группы

Компании Группы осуществляют свою деятельность в следующих основных географических регионах: Финляндии, России, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье). Выручка, активы и обязательства компаний Группы, расположенных в Казахстане, Украине, Турции, Нидерландах, Литве, Кипре и Бельгии, не представляют собой отчетный сегмент, и поэтому соответствующие данные по ним включены без распределения по регионам.

2008 год	Финляндия	Россия	Грузия	Армения	Молдавия	Прочие	Исключение	Итого
Выручка от сторонних компаний	215 735	1 047 157	108 686	184 804	42 918	72 237	-	1 671 537
Выручка от внутрисегментных операций	113	221 310	262	-	-	10 400	(232 085)	-
Итого выручка по сегментам	215 848	1 268 467	108 948	184 804	42 918	82 637	(232 085)	1 671 537
Финансовый результат по сегментам	33 883	176 470	16 090	13 397	(7 969)	13 556		245 427
Нераспределенные расходы	-	-	-	-	-	-	-	(46 745)
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	13 402
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	(62 164)
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	-	(203)	-	-	-	5 646	-	5 443
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	(68 483)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	-	-	86 880

2007 год	Финляндия	Россия	Грузия	Армения	Молдавия	Прочие	Исключение	Итого
Выручка от сторонних компаний	109 002	850 724	112 286	175 937	25 039	2 588	-	1 275 576
Выручка от внутрисегментных операций	-	95 053	-	63	8 739	2 679	(106 534)	-
Итого выручка по сегментам	109 002	945 777	112 286	176 000	33 778	5 267	(106 534)	1 275 576
Финансовый результат по сегментам	2 925	24 090	(12 481)	(50 085)	(50 512)	(3 593)		(89 656)
Нераспределенные расходы	-	-	-	-	-	-	-	(52 214)
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	-	18 912
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	-	(25 209)
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых обществ и совместно контролируемых предприятий	-	(41)	-	-	-	544	-	503
Доходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	17 409
Убыток за отчетный период	-	-	-	-	-	-	-	(130 255)

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 5: Сегментная информация (продолжение)

31 декабря 2008 года	Финляндия	Россия	Грузия	Армения	Молдавия	Прочие	Исключение	Итого
Активы сегмента	56 260	1 527 424	112 965	199 250	154 228	64 133	(64 327)	2 049 933
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	-	28	-	-	-	104 789	-	104 817
Предоплата и отложенный актив по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	20 613
Итого активы	-	-	-	-	-	-	-	2 175 363
Обязательства сегмента	(15 097)	(187 348)	(72 687)	(95 293)	(14 113)	(15 101)	43 202	(356 437)
Кредиторская задолженность и отложенное обязательство по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	(40 332)
Нераспределенные обязательства	-	-	-	-	-	-	-	(366 863)
Итого обязательства	-	-	-	-	-	-	-	(763 632)
Амортизация	99	58 438	4 399	9 582	18 312	227	-	91 057
Капитальные затраты	40	176 818	23 219	37 679	6 102	108	-	243 966
Резерв под обесценение основных средств	-	-	6 387	-	(540)	-	-	5 847
Увеличение/ (уменьшение) резерва под обесценение дебиторской задолженности	-	3 150	(2 707)	668	586	43	-	1 740
31 декабря 2007 года	Финляндия	Россия	Грузия	Армения	Молдавия	Прочие	Исключение	Итого
Активы сегмента	60 493	1 326 297	124 531	171 597	155 396	36 125	(99 349)	1 775 090
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	-	239	-	-	-	81 326	-	81 565
Предоплата и отложенный актив по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	55 957
Итого активы	-	-	-	-	-	-	-	1 912 612
Обязательства сегмента	(48 932)	(478 038)	(75 657)	(65 844)	(24 555)	(7 254)	35 372	(664 908)
Кредиторская задолженность и отложенное обязательство по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	-	(29 430)
Нераспределенные обязательства	-	-	-	-	-	-	-	(284 612)
Итого обязательства	-	-	-	-	-	-	-	(978 950)
Амортизация	100	52 455	3 733	6 846	19 602	196	-	82 932
Капитальные затраты	81	135 462	23 365	30 049	8 401	8	-	197 366
Резерв под обесценение основных средств	-	-	20 807	61 822	40 647	-	-	123 276
Увеличение/ (уменьшение) резерва под обесценение дебиторской задолженности	-	3 791	1 100	204	(310)	-	-	4 785

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 5: Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты по местоположению контрагентов

Помимо перечисленных выше сегментов, выделенных на основе местоположения активов, руководство выделило еще и два сегмента «Белоруссия» и «Норвегия» для целей раскрытия информации о доле выручки Группы, которая составляет не менее 75%, исходя из местоположения контрагентов. Выручка, полученная от контрагентов, расположенных в Казахстане, Латвии, Литве и других странах, отражена как «Прочие».

	Финляндия	Россия	Белоруссия	Грузия	Армения	Молдавия	Норвегия	Прочие	Итого
2008 год	273 845	541 149	76 852	112 437	181 653	12 780	180 300	292 521	1 671 537
2007 год	135 819	503 540	80 329	121 007	173 350	13 147	82 996	165 388	1 275 576

Бизнес-сегменты

Группа разделена на следующие основные бизнес-сегменты:

Сегмент «Распределение». Распределение электроэнергии.

Сегмент «Генерация». Генерация электроэнергии.

Сегмент «Торговля». Торговля электричеством.

Прочие сегменты. Прочая деятельность, включая холдинги и инвестирование.

	Распределение		Генерация		Торговля		Прочие		Исключение		Итого	
	2008 год	2007 год	2008 год	2007 год	2008 год	2007 год	2008 год	2007 год	2008 год	2007 год	2008 год	2007 год
Выручка от сторонних компаний	281 939	262 123	296 676	309 902	1 090 291	703 539	2 631	12	-	-	1 671 537	1 275 576
Активы сегмента	268 161	233 490	1 269 139	1 329 621	548 669	296 392	250 090	71 680	(286 126)	(156 093)	2 049 933	1 775 090
Капитальные затраты	59 643	52 685	176 524	143 805	7 386	840	413	36	-	-	243 966	197 366

Примечание 6: Приобретения

В 2008 году Группа осуществила несколько приобретений. Информация о приобретениях представлена ниже.

Приобретение UAB ERC

По состоянию на 31 декабря 2007 года Oy RAO Nordic, входящая в состав Группы, владела 18%-ной долей в уставном капитале UAB Energijos Realizacijos Centras (Литва), сокращенное название UAB ERC (Примечание 11). В мае 2008 года Oy RAO Nordic приобрела дополнительно 33% в уставном капитале UAB ERC. Общая сумма за дополнительный пакет акций, оплаченная денежными средствами Oy RAO Nordic, составила 31,6 млн. евро. Таким образом, в мае 2008 года Группа получила контроль над UAB ERC.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 6: Приобретения (продолжение)

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств (тыс. евро):

	Справедливая стоимость
Основные средства	581
Нематериальные активы	29
Финансовые вложения в зависимое общество (UAB Alproka)	314
Прочие внеоборотные активы	2 685
Дебиторская задолженность	3 846
Денежные средства и их эквиваленты	2 043
Кредиторская задолженность и начисления	(4 876)
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	(530)
Справедливая стоимость чистых приобретенных активов	4 092
Минус: Доля меньшинства (49 % чистых активов UAB ERC)	(2 005)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах компании	2 087
Гудвил в связи с приобретением	32 591
Общая сумма компенсации, уплаченная за 33%-ную долю UAB ERC (май 2008 года)	31 600
Общая сумма компенсации, уплаченная за 18%-ную долю UAB ERC (январь 2005 года)	3 078

Отток денежных средств в результате сделки по приобретению составил 29 557 тыс. евро (сумма, уплаченная при приобретении в размере 31 600 тыс. евро за вычетом полученных в результате сделки денежных средств и их эквивалентов приобретенного общества в сумме 2 043 тыс. евро).

В результате приобретения контроля над UAB ERC, Группа приобрела долю 25,5% в зависимом обществе UAB Alproka (Примечание 9).

С даты приобретения до 31 декабря 2008 года на долю UAB ERC пришлось 69 356 тыс. евро выручки от продаж Группы и 10 136 тыс. евро чистой прибыли. Если бы приобретение произошло 1 января 2008 года, оцененная выручка от продаж для Группы составила бы 74 364 тыс. евро, а чистая прибыль – 11 842 тыс. евро.

Приобретение доли меньшинства в ЗАО «Молдавская ГРЭС»

В июле 2008 года Материнская компания приобрела 100,0% акций компании Freecom Trading Limited (Кипр), владеющей 49% акций в уставном капитале ЗАО «Молдавская ГРЭС», компании Группы. Общая сумма, оплаченная денежными средствами, составила 163 000 тыс. долларов США или 103 197 тыс. евро (за акции – 105 455 тыс. долл. США или 66 765 тыс. евро; переуступка долга Freecom Trading Limited – 57 545 тыс. долларов США или 36 432 тыс. евро). В результате данной сделки была приобретена 49%-ная доля меньшинства в ЗАО «Молдавская ГРЭС», составившая 37 095 тыс. евро, а также 20,4%-ная доля меньшинства в СООО «Энергоспецсервисобслуживание», компании Группы, составившая 49 тыс. евро (общая сумма приобретенной доли меньшинства составила 37 144 тыс. евро), а также дебиторская задолженность Freecom Trading Limited по займу, полученному от ЗАО «Молдавская ГРЭС» (Примечание 18) в сумме 14 150 тыс. долларов США или 8 075 тыс. евро, которые отражены в Комбинированном и Консолидированном Отчете о движении капитала.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 7: Основные средства

	Земля и здания	Строения	Машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Переоцененная/ первоначальная стоимость</i>						
Сальдо на 1 января 2007 года	285 689	156 992	547 415	44 365	231 413	1 265 874
Переклассификация	4 935	6 126	(4 017)	(7 044)	-	-
Исключение амортизации и резерва под обесценение стоимости основных средств	(11 677)	(12 786)	(22 978)	(3 147)	-	(50 588)
Резерв по переоценке	21 974	34 726	69 976	14 153	2 027	142 856
Убыток от переоценки (резерв под обесценение стоимости основных средств)	(37 467)	(25 989)	(36 513)	(7 084)	(14 189)	(121 242)
Поступления	164	164	236	812	193 524	194 900
Передача	29 686	20 729	172 683	14 382	(237 480)	-
Выбытия	(937)	(378)	(631)	(1 159)	(9 883)	(12 988)
Разница от пересчета иностранных валют	(11 549)	(478)	(22 813)	(1 583)	(6 101)	(42 524)
Сальдо на 31 декабря 2007 года	280 818	179 106	703 358	53 695	159 311	1 376 288
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	2 348	55 874	523	-	58 745
Сальдо на 1 января 2008 года	280 818	179 106	703 358	53 695	159 311	1 376 288
Переклассификация	1 028	4 482	2 287	(7 797)	-	-
Поступления	81	26	861	1 566	238 940	241 474
Передача	10 838	23 732	55 062	7 424	(97 056)	-
Выбытия	(3 395)	(788)	(1 422)	(1 154)	(30 453)	(37 212)
Приобретение компаний Группы	-	-	4 369	580	-	4 949
Разница от пересчета иностранных валют	(24 706)	(11 689)	(75 544)	(1 994)	(29 681)	(143 614)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	264 664	194 869	688 971	52 320	241 061	1 441 885
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	2 036	48 448	232	-	50 716
<i>Накопленная амортизация и резерв под обесценение основных средств</i>						
Сальдо на 1 января 2007 года	(11 929)	(12 334)	(24 246)	(5 395)	-	(53 904)
Переклассификация	(61)	(963)	(344)	1 368	-	-
Сторнирование резерва под обесценение стоимости основных средств	231	367	2 023	72	-	2 693
Исключение амортизации и резерва под обесценение стоимости основных средств	11 677	12 786	22 978	3 147	-	50 588
Расход на создание резерва под обесценение стоимости основных средств	(1 840)	(4 937)	(2 569)	(705)	(179)	(10 230)
Амортизационные отчисления	(6 663)	(6 865)	(63 251)	(5 498)	-	(82 277)
Выбытия	68	45	238	132	-	483
Разница от пересчета иностранных валют	32	(329)	1 338	99	(14)	1 126
Сальдо на 31 декабря 2007 года	(8 485)	(12 230)	(63 833)	(6 780)	(193)	(91 521)
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	(123)	(5 393)	(51)	-	(5 567)
Сальдо на 1 января 2008 года	(8 485)	(12 230)	(63 833)	(6 780)	(193)	(91 521)
Переклассификация	(105)	(6)	(646)	757	-	-
Расход на создание резерва под обесценение стоимости основных средств	(10 285)	337	(6 575)	(199)	-	(16 722)
Амортизационные отчисления	(6 847)	(7 676)	(68 362)	(6 875)	-	(89 760)
Выбытия	806	81	223	497	-	1 607
Передача	-	-	(34)	-	34	-
Разница от пересчета иностранных валют	797	541	9 686	591	-	11 615
Сальдо на 31 декабря 2008 года	(24 119)	(18 953)	(129 541)	(12 009)	(159)	(184 781)
Включая основные средства в рамках финансовой аренды	-	(213)	(9 352)	(88)	-	(9 653)
<i>Чистая балансовая стоимость</i>						
На 1 января 2007 года	273 760	144 658	523 169	38 970	231 413	1 211 970
На 31 декабря 2007 года	272 333	166 876	639 525	46 915	159 118	1 284 767
На 31 декабря 2008 года	240 545	175 916	559 430	40 311	240 902	1 257 104

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 7: Основные средства (продолжение)

В представленном выше раскрытии сумма накопленной амортизации (включая накопленный резерв под обесценение) на дату последней переоценки, 1 января 2007 года, была вычтена из первоначальной стоимости актива, после чего эта нетто-балансовая стоимость актива была скорректирована до его переоцененной стоимости.

В категории «Земля и здания» отражена земля в сумме 12 351 тыс. евро (2007 год: 18 266 тыс. евро).

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств. По состоянию на 31 декабря 2008 года такие авансы составили 65 089 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 69 172 тыс. евро).

(а) Переоценка

Группа ведет учет основных средств по переоцененной стоимости.

В 2007 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств пяти дочерних обществ, которые составляют финансовую отчетность в соответствии с МСФО (АО «Теласи», ООО «Мтквари Энергетика», ЗАО «Электрические сети Армении», ЗАО «Международная энергетическая корпорация», ЗАО «Молдавская ГРЭС»), чтобы определить справедливую стоимость основных средств для целей переоценки по состоянию на 1 января 2007 года

Справедливая стоимость объектов основных средств была определена преимущественно по методу остаточной стоимости замещения. Стоимость замещения большей части зданий, линий электропередачи, подстанций и строений была определена на основе технических характеристик, затрат на строительство объекта и оценок стоимости строительства. Оценка стоимости замещения большей части оборудования основана на данных текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Экономическое обесценение оценивалось на основе результатов теста на рентабельность по каждой единице, генерирующей потоки денежных средств. При этом были использованы следующие существенные допущения:

- ставка дисконтирования, которая применялась в тесте на рентабельность, по разным дочерним обществам варьировалась от 15,49% до 15,90%. Начиная с 2008 года применяемая ставка дисконтирования варьировалась от 15,49% до 16,23%;
- планируемые ежегодные темпы роста тарифов на электрическую энергию были приняты для целей оценки в размере 3% для ЗАО «Электрические сети Армении» и ЗАО «Международная энергетическая корпорация», 5% для АО «Теласи», 7% для ООО «Мтквари Энергетика» и 14% для ЗАО «Молдавская ГРЭС»;
- расчетный долгосрочный темп роста продаж составил 2% по АО «Теласи» и ООО «Мтквари Энергетика», 4% – по ЗАО «Электрические сети Армении», 5% – по ЗАО «Международная энергетическая корпорация» и 20% – ЗАО «Молдавская ГРЭС».

Переоценка основных средств АО «Теласи», ООО «Мтквари Энергетика», ЗАО «Электрические сети Армении», ЗАО «Международная энергетическая корпорация» и ЗАО «Молдавская ГРЭС» на 1 января 2007 года привела к:

- увеличению оценочной стоимости на 127 940 тыс. евро (без учета соответствующего отложенного налога в сумме 14 916 тыс. евро), которое представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств;
- чистому снижению оценочной стоимости на 118 549 тыс. евро, что представляет собой снижение балансовой стоимости основных средств на 121 242 тыс. евро за вычетом восстановления ранее признанного экономического обесценения стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» и ООО «Мтквари Энергетика» в сумме 2 693 тыс. евро.

Увеличение балансовой стоимости в результате переоценки объектов основных средств без учета эффекта от соответствующего отложенного налогообложения было отражено в резерве по переоценке в составе капитала; снижение стоимости было отражено в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках как резерв под обесценение стоимости основных средств.

(б) Условная стоимость на дату перехода на МСФО

Справедливая стоимость объектов основных средств присоединенных компаний, которые не составляли ранее финансовую отчетность по МСФО (ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС», «Ивановские ПГУ», «Сочинская ТЭС», «Калининградская ТЭЦ-2», «Северо-Западная ТЭЦ»), была определена независимым оценщиком и использована в качестве условной стоимости данных объектов на дату перехода на МСФО (Примечание 3). На 1 января 2007 года справедливая стоимость основных средств

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 7: Основные средства (продолжение)

указанных компаний составила 890 807 тыс. евро.

Справедливая стоимость объектов основных средств была определена преимущественно по методу остаточной стоимости замещения. При этом были использованы следующие существенные допущения:

- ставка дисконтирования, которая применялась в тесте на рентабельность, по присоединенным компаниям варьировалась от 15,49% до 19,06%. Начиная с 2008 года применяемая ставка дисконтирования варьировалась от 15,49% до 16,23%;
- планируемые ежегодные темпы роста тарифов на электрическую энергию были приняты для целей оценки в размере 1,8%.

(в) Модель учета по первоначальной стоимости

Для каждой переоцененной категории основных средств, отраженной в настоящей финансовой отчетности по переоцененной стоимости, текущая стоимость, которая должна была бы быть признана, если бы стоимость активов определялась по первоначальной стоимости, приведена ниже:

	<u>Земля и здания</u>	<u>Строения</u>	<u>Машины и оборудование</u>	<u>Прочие</u>	<u>Незавершенное строительство</u>	<u>Итого</u>
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года	<u>288 583</u>	<u>160 860</u>	<u>551 509</u>	<u>115 129</u>	<u>90 345</u>	<u>1 206 426</u>
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года	<u>267 170</u>	<u>169 834</u>	<u>485 480</u>	<u>99 989</u>	<u>203 848</u>	<u>1 226 321</u>

(г) Обесценение стоимости основных средств

(i) За год, закончившийся 31 декабря 2007 года

На 1 января 2007 года начисленный Группой накопленный резерв под обесценение основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» и ООО «Мтквари Энергетика» составлял 6 102 тыс. евро.

В течение 2007 года ЗАО «Молдавская ГРЭС» создало дополнительный резерв под обесценение стоимости основных средств, расположенных на территории Украины, по которым на настоящий момент отсутствует четкое определение прав собственности, в сумме 974 тыс. евро.

В результате тестирования на обесценение по состоянию на 31 декабря 2007 года Группа признала убыток от обесценения в сумме 9 256 тыс. евро в отношении ЗАО «Международная энергетическая корпорация», дочернего общества Группы. Основным признаком и главной причиной обесценения является значительное снижение регулируемого государством тарифа в июле 2007 года. Для целей оценки резерва под обесценение стоимости основных средств возмещаемая стоимость была определена по всем основным средствам ЗАО «Международная энергетическая корпорация», принятым в качестве одной единицы, генерирующей потоки денежных средств. Возмещаемая стоимость представляет собой ценность использования активов, которая рассчитана путем дисконтирования будущих денежных потоков ЗАО «Международная энергетическая корпорация» от продолжения использования основных средств в течение оставшегося срока полезного использования, составляющего двадцать пять лет. Ожидаемые потоки денежных средств были рассчитаны, исходя из заложенного в бюджете показателя EBITDA за 2008 год в сумме 697 тыс. евро с учетом его ежегодного роста на 2,7%, и продисконтированы с применением ставки 12,28%. Часть убытка от обесценения стоимости основных средств в сумме 5 502 тыс. евро уменьшила резерв по переоценке в составе капитала; оставшаяся часть в сумме 3 754 тыс. евро была признана в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках как убыток от обесценения стоимости основных средств.

На 31 декабря 2007 года начисленный Группой резерв под обесценение стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» и ЗАО «Международная энергетическая корпорация» составил 16 942 тыс. евро (включая отрицательную разницу от пересчета иностранных валют в сумме 610 тыс. евро).

(ii) За год, закончившийся 31 декабря 2008 года

ООО «Мтквари Энергетика»

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости основных средств ООО «Мтквари Энергетика», дочернего общества Группы. Для целей оценки резерва под обесценение стоимости основных средств возмещаемая стоимость была определена по всем основным средствам ООО «Мтквари Энергетика», принятым в качестве одной единицы, генерирующей денежные потоки.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 7: Основные средства (продолжение)

При этом были использованы следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств были спрогнозированы исходя из фактических результатов от операционной деятельности и бизнес-плана на десять лет с применением к денежным потокам доналоговой ставки дисконтирования - 23,8%;
- Общий объем производства электроэнергии в 2008 году составил 497 млн. кВт/ч, прогнозные показатели составляют 900 млн. кВт/ч на 2009 год и 1 380 млн. кВт/ч – с 2010 года по 2018 год;
- Прогнозный рост цены 1 тыс.м³ газа составит 24% до 2014 года и 27%, начиная с 2015 года;
- Тариф на электроэнергию будет постепенно увеличиваться на 22% от текущей цены за 1 тыс. кВт/ч в период до 2018 года;
- Расходы на замещение/ремонт основных средств в течение 2009-2018 годы составят приблизительно 20 024 тыс. евро.

Показатели, полученные на основе допущений, представляют собой оценку руководством будущих тенденций в бизнесе; в их основе лежат данные, полученные из внутренних и внешних источников. Приведенные выше оценки особенно чувствительны к следующим факторам:

- Увеличение используемых ставок дисконтирования на 1% привело бы к снижению балансовой стоимости на 1 041 тыс. евро.
- Сокращение будущих объемов производства на 10% привело бы к снижению балансовой стоимости на 4 474 тыс. евро.

В результате оценки возмещаемой стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года Группа признала убыток от обесценения стоимости основных средств в сумме 12 042 тыс. евро, который был отражен в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках и в Комбинированном и Консолидированном Отчете о движении капитала в сумме 5 866 тыс. евро и 5 504 тыс. евро (без учета соответствующего отложенного налога в сумме 971 тыс. евро) соответственно.

ЗАО «Молдавская ГРЭС»

В течение 2008 года ЗАО «Молдавская ГРЭС» признало убыток от обесценения стоимости основных средств в сумме 132 тыс. евро, но также была восстановлена часть резерва под обесценение стоимости основных средств в сумме 673 тыс. евро.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС», дочернего общества Группы. В 2008 году производственные мощности ЗАО «Молдавская ГРЭС» были загружены примерно на 15%; общество отразило выручку в сумме 42 539 тыс. евро. Руководство находится в активном поиске новых рынков сбыта для этого предприятия. При оценке возмещаемой стоимости основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС» руководство использовало следующие допущения и оценки в отношении новых рынков сбыта:

- Предполагается, что выручка за 2009 и 2010 годы будет не ниже 163,7 млн. евро и 200 млн. евро соответственно;
- Ожидается, что основным источником роста выручки станет экспорт электроэнергии в Румынию и Молдавию. Во-первых, увеличение экспортной выручки связано с ожидаемым началом в 2012 году значительных поставок электроэнергии в Румынию в так называемом режиме «антенна» после проведения запланированной модернизации молдавских сетей электропередачи. Во-вторых, увеличение экспортной выручки ожидается в связи с началом в январе 2009 года экспортных поставок электроэнергии в Молдавию, которые покроют большую часть спроса на электроэнергию в этой стране. Ожидается, что объем выручки от продажи электроэнергии на экспорт достигнет 96% от общей выручки, начиная с 2012 года, при этом в следующие десять лет экспортные поставки в Румынию должны обеспечить в среднем 52% общей выручки (включая поставки в режиме «антенна» – 44%), а в Молдавию – в среднем 44 %.

На основании приведенных выше допущений руководство пришло к выводу об отсутствии необходимости признания дополнительного убытка от обесценения в отношении активов ЗАО «Молдавская ГРЭС» в данной консолидированной финансовой отчетности. Если бы резерв под обесценение был рассчитан исходя исключительно из текущего объема продаж и уровня цен, в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках за 2008 год была бы признана дополнительная сумма резерва под обесценение стоимости основных средств в сумме 16 млн. евро.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 7: Основные средства (продолжение)

АО «Теласи»

В категории «Земля и здания» отражена земля в сумме 10 600 тыс. евро (2007 год: 16 062 тыс. евро). Основной причиной снижения этого показателя стала проведенная АО «Теласи» переоценка земельных участков по состоянию на 31 декабря 2008 года. По результатам переоценки Группа отразила убыток от обесценения стоимости основных средств в сумме 5 221 тыс. евро, что привело к чистому снижению резерва по переоценке в составе капитала на 4 162 тыс. евро (без учета соответствующего отложенного налога в сумме 762 тыс. евро) и признанию в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках убытка от обесценения стоимости основных средств в сумме 522 тыс. евро.

Материнская компания

Как отмечено в Примечании 2, продолжающийся глобальный финансовый и экономический кризис (далее – «экономический кризис») оказал влияние на условия осуществления деятельности Группы. В частности,

- экономический кризис привел к нестабильности на рынках капитала, существенному ухудшению ситуации с ликвидностью в российской экономике и более жестким условиям кредитования в России;
- существенно изменились среднесрочные прогнозы по основным экономическим индикаторам, таким как индекс потребительских цен и ВВП;
- снижение цен на сырьевые товары, в частности на сырую нефть, стабильный газоконденсат, сжиженный углеводородный газ и нефтепродукты, свидетельствует о снижении уровня энергопотребления;
- ухудшение ситуации с ликвидностью вызвало снижение выпуска продукции некоторых российских компаний, что впоследствии оказало отрицательное воздействие на уровень энергопотребления.

С учетом такого развития событий руководство оценило возможность возмещения балансовой стоимости основных средств Ивановских ПГУ, Северо-Западной ТЭЦ, Калининградской ТЭЦ-2 и Сочинской ТЭС в результате осуществления ими деятельности в будущем. Для целей данной оценки руководство провело анализ экономического обесценения («тест на обесценение») в соответствии с МСФО (IAS) 36, в ходе которого возмещаемая стоимость по каждой единице, генерирующей денежные потоки, была сопоставлена с чистой балансовой стоимостью соответствующих основных средств, относящихся к данной единице. По мнению руководства, каждая электростанция, то есть филиал Материнской компании, представляет собой единицу, генерирующую денежные потоки. Возмещаемая стоимость оценивалась, исходя из ценности от использования актива, которая рассчитывалась путем дисконтирования расчетных будущих потоков денежных средств с применением различных допущений. Для целей дисконтирования применялась доналоговая ставка 16,7%.

Полученные в результате оценки возмещаемые стоимости по всем единицам, генерирующим денежные потоки, за исключением Северо-Западной ТЭЦ и Ивановских ПГУ, оказались значительно выше балансовой стоимости основных средств, относящихся к соответствующей единице. Данные единицы, генерирующие денежные потоки, являются нечувствительными к изменению допущений, соответственно, в настоящей финансовой отчетности не представлен анализ чувствительности по данным единицам.

Ниже приводится анализ чувствительности к изменению основных допущений по Северо-Западной ТЭЦ. В рамках анализа чувствительности по Северо-Западной ТЭЦ при исследовании эффекта изменения каждого допущения остальные допущения принимались неизменными. Приведенные оценки особенно чувствительны к следующим факторам:

- Если бы ежегодные темпы роста цены реализации электроэнергии были снижены на 2%, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 7 249 тыс. евро ниже;
- Если бы ежегодные темпы роста закупочной цены газа были увеличены на 3%, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 7 891 тыс. евро ниже;
- Если бы ставка дисконтирования была на 1% выше, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 18 015 тыс. евро ниже.

Ниже приводится анализ чувствительности к изменению основных допущений по Ивановским ПГУ. В рамках анализа чувствительности по Ивановским ПГУ при исследовании эффекта изменения каждого допущения остальные допущения принимались неизменными. Приведенные оценки особенно чувствительны к следующему фактору:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 7: Основные средства (продолжение)

Если бы ставка дисконтирования была на 2% выше, балансовая стоимость основных средств оказалась бы на 19 569 тыс. евро ниже.

В результате проведения теста на обесценение стоимости основных средств руководство пришло к выводу, что не требуется начислять дополнительные убытки от обесценения стоимости основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

Прочие общества

В результате продажи объектов основных средств ЗАО «Международная энергетическая корпорация» в отчетном периоде произошло выбытие суммы накопленного обесценения, которая составила 876 тыс. евро.

На 31 декабря 2008 года начисленный Группой резерв под обесценение основных средств ЗАО «Молдавская ГРЭС», ООО «Мтквари Энергетика» и ЗАО «Международная энергетическая корпорация» составил 33 040 тыс. евро (включая отрицательную разницу по пересчету иностранных валют в сумме 252 тыс. евро). По мнению руководства Группы, существующий резерв представляет собой наилучшую оценку эффекта обесценения с учетом текущих экономических условий в Российской Федерации и других странах, в которых Группа ведет свою деятельность, и ожиданий в отношении деятельности в будущем.

(д) Обеспечения

По состоянию на 31 декабря 2008 года основные средства, балансовая стоимость которых составляет 813 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 488 тыс. евро), переданы ЗАО «Электрические сети Армении» в залог в качестве обеспечения по некоторым кредитам, предоставленным данной компании (Примечание 18). По состоянию на 31 декабря 2007 года основные средства одной из компаний Группы, АО «Теласи», стоимостью 1 212 тыс. евро были переданы в залог в качестве обеспечения Налоговому департаменту Инспекции по крупнейшим налогоплательщикам Грузии.

Примечание 8: Нематериальные активы

	Гудвил	Программное обеспечение	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость				
Сальдо на 1 января 2007 года	299	2 781	288	3 368
Поступления	-	2 346	119	2 465
Выбытия	-	(72)	(33)	(105)
Разница от пересчета иностранных валют	(10)	(20)	12	(18)
Сальдо на 31 декабря 2007 года	289	5 035	386	5 710
Сальдо на 1 января 2008 года	289	5 035	386	5 710
Переклассификация из категории «Прочее» в категорию «Программное обеспечение»	-	39	(39)	-
Приобретение компаний Группы	33 997	-	29	34 026
Поступления	-	2 401	92	2 493
Выбытия	-	-	-	-
Разница от пересчета иностранных валют	(39)	(772)	(58)	(869)
Сальдо на 31 декабря 2008 года	34 247	6 703	410	41 360
Амортизация				
Сальдо на 1 января 2007 года	-	(710)	(48)	(758)
Амортизационные отчисления	-	(580)	(75)	(655)
Резерв под обесценение стоимости основных средств	-	-	-	-
Выбытия	-	72	15	87
Разница от пересчета иностранных валют	-	(3)	(6)	(9)
Сальдо на 31 декабря 2007 года	-	(1 221)	(114)	(1 335)

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 8: Нематериальные активы (продолжение)

Сальдо на 1 января 2008 года	-	(1 221)	(114)	(1 335)
Переклассификация из категории «Прочее» в категорию «Программное обеспечение»	-	(20)	20	-
Амортизационные отчисления	-	(1 219)	(78)	(1 297)
Резерв под обесценение стоимости основных средств	-	-	-	-
Выбытия	-	-	-	-
Разница от пересчета иностранных валют	-	383	19	402
Сальдо на 31 декабря 2008 года	-	(2 077)	(153)	(2 230)

Чистая балансовая стоимость

На 1 января 2008 года	289	3 814	272	4 375
На 31 декабря 2008 года	34 247	4 626	257	39 130

Амортизационные отчисления включены в операционные затраты в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

Сумма гудвила по состоянию на 31 декабря 2008 года представляет собой гудвил, признанный при приобретении ООО «Энергоспецсервисобслуживание» в 2005 году в сумме 250 тыс. евро и при приобретении UAB ERC (Примечание 6) в 2008 году в сумме 33 997 тыс. евро.

Гудвил в сумме 33 997 тыс. евро в результате приобретения UAB ERC был признан в качестве нематериального актива Группой, так как для Группы существует возможность реализации эффекта синергии в результате использования позиции Группы как экспортера российской электроэнергии и потенциала UAB ERC по реализации импортированной электроэнергии на литовском электроэнергетическом рынке.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к UAB ERC. Для целей тестирования на обесценение гудвил был отнесен к UAB ERC как отдельной единице, генерирующей денежные потоки.

Тест на обесценение был проведен исходя из следующих основных допущений:

UAB ERC ведет деятельность по торговле электроэнергией, включая экспортно-импортные поставки в энергетическую систему Российской Федерации и из нее, а также осуществляет торговые операции на электроэнергетическом рынке Литвы. Выручка UAB ERC за 2008 год составила 75 млн. евро, а чистая прибыль – 12 млн. евро.

Начиная с 2010 года, на рынке электроэнергетики Литвы произойдут значительные изменения в связи с планируемым закрытием Игналинской АЭС.

Игналинская АЭС в настоящее время является основным генерирующим предприятием в Литве и Балтийском регионе в целом; на долю предприятия приходится 70% от общего объема производства электроэнергии в данном регионе. Дефицит электроэнергии, который возникнет в связи с закрытием Игналинской АЭС, потенциально может быть покрыт либо за счет увеличения производства литовскими электростанциями, либо за счет увеличения импорта электроэнергии в энергетическую систему Литвы из соседних систем, особенно из энергетической системы Российской Федерации, обладающей значительным экспортным потенциалом. Руководство Группы полагает, что второй сценарий является более реалистичным, так как предполагает более низкие затраты, поэтому тест на обесценение гудвила проводился на основе использования этого сценария. В соответствии с прогнозами спроса на электроэнергию, ежегодный темп роста спроса составит в среднем 3% и к 2020 году увеличится с текущего уровня, составляющего приблизительно 9,0 тыс. ГВт, приблизительно до 13,4 тыс. ГВт. Ожидается, что начиная с 2010 года и до 2020 года годовой объем импорта электроэнергии в Литву вырастет до 7,5 тыс. ГВт, при этом 50% данного объема будет обеспечиваться за счет поставок электроэнергии компанией UAB ERC. При проведении теста на обесценение руководство исходило из более консервативных оценок и приняло объем электроэнергии, импортируемой UAB ERC, равным 2,5 тыс. ГВт.

Предполагается, что данный объем поставок обеспечит валовую маржу в размере 17%, так как указанный выше объем позволяет UAB ERC осуществлять продажу электроэнергии в пиковое время, когда можно получить более высокую рентабельность поставок.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 8: Нематериальные активы (продолжение)

При тестировании на обесценение стоимости нематериальных активов руководство применяло к денежным потокам доналоговую ставку дисконтирования 21,7%.

По мнению руководства, в соответствии с результатами теста на 31 декабря 2008 года не требуется признание обесценения в отношении гудвила, возникшего в связи с приобретением UAB ERC.

Если ожидаемый дефицит электроэнергии в Литве будет полностью покрываться за счет увеличения производства электроэнергии внутри Литвы, тогда в отношении приходящегося на Группу гудвила по UAB ERC потребуется дополнительное обесценение, сумма гудвила будет ниже на 12 млн. евро.

Примечание 9: Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия

Информация о финансовых вложениях в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия, и изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

	Статус	Страна	Доля собственности/Доля голосующих акций	
			2008 год	2007 год
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	50,0%	50,0%
UAB Alproka	Зависимое общество	Литва	49,99%	-
ЗАО «Промышленная энергетическая компания»	Совместно контролируемое предприятие	Российская Федерация	50,0%	50,0%
	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	ЗАО «Промышленная энергетическая компания»	UAB Alproka	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2007 года	76 633	-	-	76 633
Приобретение	-	280	-	280
Доля переоценки основных средств без учета эффекта на налог на прибыль	8 778	-	-	8 778
Доля в прибыли/ (убытке) после налогообложения	544	(41)	-	503
Разница от пересчета иностранных валют	(4 629)	-	-	(4 629)
Балансовая стоимость на 31 января 2007 года	81 326	239	-	81 565
Балансовая стоимость на 1 января 2008 года	81 326	239	-	81 565
Приобретение	-	-	315	315
Доля переоценки основных средств без учета эффекта на налог на прибыль	7 664	-	-	7 664
Эффект снижения ставки по налогу на прибыль в Казахстане на резерв по переоценке основных средств	9 379	-	-	9 379
Доля в прибыли/ (убытке) после налогообложения	5 207	(203)	439	5 443
Дивиденды полученные	(1 073)	-	(591)	(1 664)
Разница от пересчета иностранных валют	2 123	(8)	-	2 115
Балансовая стоимость на 31 января 2008 года	104 626	28	163	104 817

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 9: Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия (продолжение)

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Ниже представлена финансовая информация по совместно контролируемому предприятию АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Внеоборотные активы	252 715	231 033
Оборотные активы	26 220	16 784
Долгосрочные обязательства	(63 361)	(81 014)
Краткосрочные обязательства	(6 322)	(4 150)
Выручка	86 385	60 177
Прибыль за период	<u>10 413</u>	<u>1 087</u>

ЗАО «Промышленная энергетическая компания»

В августе 2007 года ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» внесло 10 млн. рублей в качестве вклада в уставный капитал новой учрежденной компании ЗАО «Промышленная энергетическая компания» и стало владельцем 50% акций данной компании.

По структуре собственности ЗАО «Промышленная энергетическая компания» представляет собой совместно контролируемое предприятие, и Группа учитывает его по методу долевого участия.

Ниже представлена финансовая информация по ЗАО «Промышленная энергетическая компания»:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Внеоборотные активы	148	25
Оборотные активы	59	460
Краткосрочные обязательства	(152)	(9)
Выручка	222	-
Убыток за период	<u>(407)</u>	<u>(81)</u>

UAB Alproka

В мае 2008 года Группа приобрела контроль над компанией UAB ERC, у которой имеются финансовые вложения в зависимое общество UAB Alproka.

Ниже представлена финансовая информация по UAB Alproka по состоянию на отчетную дату:

	<u>2008 год</u>
Внеоборотные активы	24
Оборотные активы	3 326
Краткосрочные обязательства	(2 711)
Выручка (за период с даты приобретения)	6 622
Прибыль за год (за период с даты приобретения)	<u>1 726</u>

Примечание 10: Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

(а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различия между МСФО и соответствующим налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц на основе действующих или объявленных ставок и законодательства по состоянию на отчетную дату.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 10: Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	Активы		Обязательства	
	2008 год	2007 год	2008 год	2007 год
Основные средства	6 767	41 924	(11 609)	(40 227)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	36	10	(19 534)	(17 594)
Задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	5 146	11 135	-	2
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	1 629	14 544	-	1 914
Прочее	3 187	5 010	97	520
Налоговые активы/(обязательства)	16 765	72 623	(31 046)	(55 385)
Зачет налога	(8 003)	(30 739)	8 003	30 739
	8 762	41 884	(23 043)	(24 646)

(б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль

В 2008 и 2007 годах Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались по компаниям Группы, расположенным в Армении, по следующим статьям:

	2008 год	2007 год
Вычитаемые временные разницы	12 296	9 684
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	225	359
	12 521	10 043

Вычитаемые временные разницы, в основном, относятся к основным средствам.

Срок использования налоговых убытков истекает в 2010 году. 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 покрытия данных налоговых активов.

Изменение временных разниц в течение года

Активы по отложенному налогу на прибыль:

	1 января 2007 года	Признано в Отчете о прибылях и убытках	Признано в капитале (Резерв по пересчету иностр. валют)	Признано в капитале (Резерв по переоценке)	31 декабря 2007 года
Основные средства	26 315	(10 765)	(620)	(2 684)	12 246
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	-	10	-	-	10
Задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	4 639	4 721	(197)	-	9 163
Прочее	1 638	2 460	(92)	-	4 006
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	13 294	3 677	(512)	-	16 459
	45 886	103	(1 421)	(2 684)	41 884
	1 января 2008 года	Признано в Отчете о прибылях и убытках	Признано в капитале (Резерв по пересчету иностр. валют)	Признано в капитале (Резерв по переоценке)	31 декабря 2008 года
Основные средства	12 246	(9 038)	(419)	762	3 551
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	10	26	-	-	36
Задолженность покупателей и заказчиков, а также прочая дебиторская задолженность	9 163	(6 343)	271	-	3 091
Прочее	4 006	(2 970)	(42)	-	994
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	16 459	(15 019)	(350)	-	1 090
	41 884	(33 344)	(540)	762	8 762

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 10: Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные обязательства по налогу на прибыль:

	1 января 2007 года	Признано в Отчете о прибылях и убытках	Признано в капитале (Резерв по пересчету иностр. валют)	Признано в капитале (Резерв по переоценке)	31 декабря 2007 года
Основные средства	(11 865)	14 197	(649)	(12 232)	(10 549)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(16 398)	130	781	(2 107)	(17 594)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(366)	-	-	-	(366)
Прочее	3 797	(94)	160	-	3 863
	(24 832)	14 233	292	(14 339)	(24 646)
	1 января 2008 года	Признано в Отчете о прибылях и убытках	Признано в капитале (Резерв по пересчету иностр. валют)	Признано в капитале (Резерв по переоценке)	31 декабря 2008 года
Основные средства	(10 549)	1 271	(86)	971	(8 393)
Финансовые вложения в зависимые общества и совместно контролируемые предприятия	(17 594)	(1 041)	(430)	(469)	(19 534)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(366)	366	-	-	-
Прочее	3 863	1 032	(11)	-	4 884
	(24 646)	1 628	(527)	502	(23 043)

Группа признала временные разницы по основным средствам, связанные с различиями в нормах амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета и с различиями между справедливой стоимостью основных средств и их налоговой базой.

Обязательство по отложенному налогу на прибыль в сумме 1 782 тыс. евро было признано в составе капитала по АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в отношении доли Группы в переоценке основных средств на 31 декабря 2008 года (на 31 декабря 2007 года: 2 107 тыс. евро) и в связи с изменением ставки по налогу на прибыль в Казахстане (с 30% до 15%) в сумме 2 251 тыс. евро.

Группа не отразила отложенные обязательства по налогу на прибыль в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние общества, т.к. Группа может контролировать сроки реализации этих временных разниц и не намеревается их реализовывать в обозримом будущем. За годовые периоды, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг., соответствующие временные налоговые разницы составили 115 503 тыс. евро и 91 973 тыс. евро.

Примечание 11: Прочие внеоборотные активы

	2008 год	2007 год
Финансовые внеоборотные активы		
Долгосрочные займы выданные	81	2 816
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(56)	(65)
Долгосрочные займы выданные, нетто	25	2 751
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 429	2 488
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(1 834)	(1 270)
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 595	1 218
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	8 870	8 496
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(5 080)	(5 321)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	3 790	3 175
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	5 650	5 331
Долгосрочный банковский депозит	724	-
	12 784	12 475
Нефинансовые внеоборотные активы		
Прочие внеоборотные активы	134 970	6 997
	134 970	6 997
	147 754	19 472

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 11: Прочие внеоборотные активы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2007 года в составе долгосрочных займов, выданных Группой, отражена сумма 2 732 тыс. евро, относящаяся к займу, предоставленному Храмоси I, активами которой управляет Группа (Примечание 31).

По состоянию на 31 декабря 2007 года в составе финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отражены финансовые вложения в акции компании UAB ERC в сумме 4 484 тыс. евро, приобретенные в 2005 году (с оплатой денежными средствами) и учитываемые по справедливой стоимости. В 2008 году Группа приобрела контроль над компанией UAB ERC (Примечание 6).

По состоянию на 31 декабря 2008 года в составе финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отражены финансовые вложения в акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» (Таджикистан) (на 31 декабря 2007 года: 819 тыс. евро) в сумме 5 586 тыс. евро. Увеличение суммы финансовых вложений в ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» произошло в результате передачи ОАО РАО «ЕЭС России» акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Компании. Акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» были переданы ОАО РАО «ЕЭС России» 1 июля 2008 года ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» в результате выделения последнего из ОАО РАО «ЕЭС России», после чего они были внесены в уставный капитал Компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» к Компании. Акции ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», внесенные в уставный капитал Компании, были отражены в учете по справедливой стоимости, составившей 5 465 тыс. евро, в рамках сделок по обмену акциями, что привело к соответствующему увеличению резерва, связанного с приобретением (см. раздел «Операции по обмену акциями» в Примечании 16).

По состоянию на 31 декабря 2008 года в составе прочих внеоборотных активов отражена сумма 128 877 тыс. евро, которая относится к строительству второго энергоблока на ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и включает авансы, уплаченные ОАО «ВО «Технопромэкспорт» (организации, осуществляющей строительство) в сумме 114 520 тыс. евро, а также стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 14 357 тыс. евро (Примечание 20).

По состоянию на 31 декабря 2008 года в составе прочих внеоборотных активов отражена сумма 1 599 тыс. евро, которая представляет собой предварительную оплату, внесенную на солидарные и индивидуальные счета в негосударственном пенсионном фонде и относящуюся к работающим сотрудникам (на 31 декабря 2007 года: 1 061 млн. евро). Суммы предварительной оплаты предназначены для погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2008 года	(1 270)	(65)	(5 321)	(6 656)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(728)	-	(1 011)	(1 739)
Восстановление дисконта	88	1	473	562
Разница от пересчета иностранных валют	76	8	779	863
На 31 декабря 2008 года	(1 834)	(56)	(5 080)	(6 970)

	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Долгосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2007 года	(824)	(68)	(2 336)	(3 228)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(469)	-	(3 136)	(3 605)
Восстановление дисконта	-	1	17	18
Разница от пересчета иностранных валют	23	2	134	159
На 31 декабря 2007 года	(1 270)	(65)	(5 321)	(6 656)

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 11: Прочие внеоборотные активы (продолжение)

Резерв под обесценение внеоборотных финансовых вложений, в основном, отражает эффект дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств до их текущей стоимости, с применением доналоговой ставки дисконтирования к потокам денежных средств.

Примечание 12: Товарно-материальные запасы

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Материалы и расходные материалы	11 583	11 855
Запасные части	15 086	11 101
Производственные запасы топлива	11 784	11 639
Прочие товарно-материальные запасы	7 668	8 761
	<u>46 121</u>	<u>43 356</u>

Примечание 13: Дебиторская задолженность и авансы выданные

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Финансовые активы, в том числе:	139 257	138 733
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	180 673	169 723
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(65 509)	(66 588)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	115 164	103 135
Прочая дебиторская задолженность	28 015	17 791
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(4 980)	(4 887)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	23 035	12 904
Краткосрочные займы выданные, включая проценты	545	22 753
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(66)	(59)
Краткосрочные займы выданные, включая проценты	479	22 694
Дивиденды к получению	579	-
Нефинансовые активы, в том числе:	113 250	112 937
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	32 104	25 079
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(1 204)	(1 204)
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата, нетто	30 900	23 875
Краткосрочный НДС к возмещению	32 235	35 087
Предоплата по налогам	50 115	53 975
	<u>252 507</u>	<u>251 670</u>
Итого резерв под обесценение	(71 759)	(72 738)

По состоянию на 31 декабря 2008 года сумма НДС в строке «Предоплата по налогам» составляет 49 155 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 53 149 тыс. евро).

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 13: Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы, выданные поставщикам, и предоплата	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2008 года	(66 588)	(1 204)	(59)	(4 887)	(72 738)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(3 980)	(495)	(5)	(452)	(4 932)
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	3 699	356	-	112	4 167
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	291	-	-	-	291
Восстановление дисконта	62	-	-	140	202
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	(30)	-	-	3	(27)
Разница от пересчета иностранных валют	1 037	139	(2)	104	1 278
На 31 декабря 2008 года	(65 509)	(1 204)	(66)	(4 980)	(71 759)

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Авансы, выданные поставщикам, и предоплата	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Общая сумма резерва
На 1 января 2007 года	(89 540)	(1 413)	(1)	(3 836)	(94 790)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(894)	(64)	(61)	(1 834)	(2 853)
Восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	834	229	-	560	1 623
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	21 283	-	-	-	21 283
Восстановление дисконта	-	-	-	32	32
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	57	-	-	10	67
Разница от пересчета иностранных валют	1 672	44	3	181	1 900
На 31 декабря 2007 года	(66 588)	(1 204)	(59)	(4 887)	(72 738)

Балансовую стоимость приведенных выше финансовых активов можно детализировать следующим образом:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 13: Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

На 31 декабря 2008 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Дивиденды к получению	Итого
Не просроченные и не обесцененные	91 272	544	18 884	579	111 279
Просроченные, но не обесцененные	13 388	-	2 350	-	15 738
Просроченные и обесцененные	76 013	1	6 781	-	82 795
Итого	180 673	545	28 015	579	209 812

На 31 декабря 2007 года	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	Краткосрочные займы выданные, включая проценты	Прочая дебиторская задолженность	Итого
Не просроченные и не обесцененные	85 535	22 751	10 266	118 552
Просроченные, но не обесцененные	12 387	-	826	13 213
Просроченные и обесцененные	71 801	2	6 699	78 502
Итого	169 723	22 753	17 791	210 267

По состоянию на 31 декабря 2008 сумма просроченной дебиторской задолженности, по которой не был создан резерв под обесценение, составила 15 738 тыс. евро. 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:

	2008 год	2007 год
До 3-х месяцев	13 728	9 642
3-6 месяцев	864	1 579
6-12 месяцев	1 146	1 992
Итого	15 738	13 213

Дебиторская задолженность, по которой был создан резерв под обесценение, в основном включает суммы к получению от оптовых предприятий. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности данной категории будет погашена. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	2008 год	2007 год
До 3-х месяцев	7 853	3 783
3-6 месяцев	72 405	73 846
6-12 месяцев	2 537	873
Итого	82 795	78 502

Группа не имеет залога или иного обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 14: Денежные средства и их эквиваленты

	2008 год	2007 год
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	107 526	72 250
Валютные банковские счета	45 028	29 337
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	121 285	29 221
	273 839	130 808

Ниже в таблицах представлены остатки денежных средств и их эквивалентов

Финансовое учреждение	Кредитный рейтинг	Рейтинговое агентство	2008 год	2007 год
«НОМОС-БАНК», ОАО	В+/Отрицательный/В-	Fitch	96 578	-
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	44 220	-
«Эйч-эс-би-си Банк (РР), ООО	Без рейтинга	Без рейтинга	41 022	-
«Сбербанк России», ОАО	BBB/Отрицательный/F3	Fitch	38 263	78 760
АБ «Оргресбанк», ОАО	BBB+/Отрицательный/F2	Fitch	12 118	-
«Внешэкономбанк», ГК	BBB/Отрицательный/A-2	Standard&Poor's	9 913	1 032
SEB AB	A/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	9 093	-
«ТАТЭКОБАНК», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	3 620	-
Commerzbank AG	A/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	3 022	5 679
«Газпромбанк», ОАО	BB+/Отрицательный/В	Standard&Poor's	2 827	-
Банк «Таврический», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	2 799	991
Nordea Bank Finland PLC	AA-/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	2 783	822
«Банк Грузии», АО	В/ Stable/В	Standard&Poor's	2 651	1 202
«АЛЬФА-БАНК», ОАО	BB-/ Стабильный/В	Standard&Poor's	1 074	-
«Банк ВТБ (Грузия)», АО	В+/Отрицательный/В	Fitch	704	-
TBC Bank	В/ Отрицательный /В	Fitch	347	15
«Банк ВТБ», ОАО	BBB/Отрицательный/A-3	Standard&Poor's	325	5 613
«ЮниКредит Банк», ЗАО	BBB/ Отрицательный /A-3	Standard&Poor's	294	610
КБ «Ситибанк», ЗАО	BBB+/ Отрицательный/F2	Fitch	220	41
ING Bank NV	AA-/Отрицательный/A-1	Standard&Poor's	218	49
«Цеснабанк», АО	В-/ Отрицательный/С	Standard&Poor's	204	75
АБ «Открытие», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	50	15 983
АКБ «Росбанк», ОАО	BB+/ Отрицательный/В	Standard&Poor's	32	422
Credit Suisse AG	A+/Стабильный/A-1	Standard&Poor's	8	2 271
«Конверсбанк», ЗАО	Без рейтинга	Без рейтинга	5	10
НКО «Расчетная палата РТС»	Без рейтинга	Без рейтинга	-	3 486
«АКБ Инвестторгбанк», ОАО	Без рейтинга	Без рейтинга	-	11 281
Прочие			1 449	2 466
			273 839	130 808

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 14: Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)**Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев по состоянию на 31 декабря 2008 года**

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«Эйч-эс-би-си Банк (РР)», ООО	14%	24 131
«Коммерцбанк (Евразия)», ЗАО	14%	24 131
«Эйч-эс-би-си Банк (РР)», ООО	19%	16 891
«НОМОС-БАНК», ОАО	8%	14 478
SEB AB	5%	8 751
«НОМОС-БАНК», ОАО	9,25%	8 446
«НОМОС-БАНК», ОАО	10,50%	7 239
АБ «Оргресбанк», ОАО	14%	7 239
АБ «Оргресбанк», ОАО	13,75%	4 826
«НОМОС-БАНК», ОАО	8%	2 413
Банк «Таврический», ОАО	14%	2 413
TBC Bank, АО	5%	327
		121 285

Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев по состоянию на 31 декабря 2007 года

Название банка	Процентная ставка	Сумма депозита
«Сбербанк России», ОАО	7,25%	8 349
«Банк ВТБ», ОАО	7,50%	5 566
«Открытие», ОАО АБ	4,50%	15 306
		29 221

Примечание 15: Прочие оборотные активы

	2008 год	2007 год
Денежные средства с ограничением к использованию	22 800	38 543
Краткосрочные производные финансовые инструменты	9 402	-
Прочие	1 276	2 099
	33 478	40 642

По состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года сумма безотзывного аккредитива, открытого Материнской компанией в «Банк ВТБ», ОАО в пользу ОАО «ВО «Технопромэкспорт» с целью выполнения обязательств по договору подряда, составляла 20 526 тыс. евро и 36 974 тыс. евро соответственно. Данные суммы отражены в составе денежных средств с ограничением к использованию.

По состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года остаток по статье «Денежные средства с ограничением к использованию» включает средства на депозите в банке Pohjola Bank (обеспечение в пользу Fingrid) и Nordea (обеспечение в пользу Nord Pool и других сторон) на общую сумму 2 264 тыс. евро и 1 556 тыс. евро соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года остаток по статье «Денежные средства с ограничением к использованию» включает средства на депозитах в банке Garanti Bank (депозиты в пользу поставщиков услуг) в сумме 10 тыс. евро и 13 тыс. евро соответственно.

Краткосрочные производные финансовые инструменты представляют собой справедливую стоимость открытых валютных форвардов, связанных с займом в иностранной валюте, полученным в июне 2008 года (Примечание 24).

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 16: Капитал

Основные принципы представления движения капитала. Группа была сформирована путем присоединения ряда предприятий, находившихся под общим контролем. В связи с применением метода учета предшественника (Примечание 3), значительная часть капитала Группы представляет собой балансовую стоимость чистых активов, полученных в ходе формирования Группы, отраженную в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО РАО «ЕЭС России», кроме некоторых отступлений согласно МСФО (IFRS) 1 в соответствии с информацией, представленной в параграфе «Применение МСФО (IFRS) 1» (Примечание 3). Аналогичным образом, для обеспечения сопоставимости акционерный капитал Группы был пересчитан за сравнительные периоды таким образом, как если бы текущая структура Компании и Группы существовала с 1 января 2007 года (Примечание 3).

Так как процесс присоединения к Компании других обществ происходил в результате дополнительных выпусков акций после 1 января 2008 года, в отчете о движении капитала увеличение уставного капитала отражено по номинальной стоимости выпущенных акций. Количество акций дополнительных выпусков было рассчитано с использованием коэффициентов конвертации акций дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России» в акции Компании; данные коэффициенты были согласованы соответствующими акционерами. Согласно методу учета предшественника, увеличение уставного капитала компенсируется соответствующим уменьшением резерва, связанного с присоединением, с одновременным уменьшением доли меньшинства.

Резерв, связанный с присоединением. Как указано в параграфе «Метод учета предшественника» (Примечание 3), Компания отразила присоединение новых обществ, как если бы оно произошло 1 января 2007 года.

Чистая разница в 616 983 тыс. евро между балансовой стоимостью полученных активов по МСФО по состоянию на 1 января 2007 года и долей меньшинства, скорректированной с учетом резерва по переоценке и резерва под справедливую стоимость, приходящихся на долю акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», была отражена как резерв, связанный с присоединением, в нераспределенной прибыли в составе капитала, приходящегося на долю акционеров Компании. Все последующие изменения в капитале (до официальной даты присоединения) по присоединенным и реорганизованным компаниям также отражены в резерве, связанном с присоединением, и приведены в следующей таблице:

Сальдо на 1 января 2007 года	616 983
Реализация резерва по переоценке основных средств	718
Убыток реорганизованных и присоединенных компаний за отчетный период	(59 842)
Дивиденды, не включая дивиденды, объявленные Материнской компанией	(7 396)
Изменение структуры Группы	(1 352)
Сальдо на 31 декабря 2007 года	549 111
Сальдо на 1 января 2008 года	549 111
Прибыль реорганизованных и присоединенных компаний за отчетный период (до официальной даты присоединения)	20 664
Выпуск акций одним из присоединенных предприятий	58 318
Реорганизация Компании	(5 072 199)
Выкуп собственных акций	10 452
Сальдо на 31 декабря 2008 года	(4 433 654)

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 16: Капитал (продолжение)*Акционерный капитал*

	2008 год	2007 год	
Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (тыс. штук)	2 274 113 845	41 258 360	
Номинальная стоимость (в рублях)	0,10	0,10	
<i>Движение размещенных акций (тыс. штук)</i>			
	Размещенные акции	Собственные акции	Итого
1 января 2008 года	41 258 360	-	41 258 360
Операция обмена акций (1 мая 2008 года)	1 255 140 690	(92 481 177)	1 162 659 513
Операция обмена акций (1 июля 2008 года)	977 714 795	-	977 714 795
Выкуп собственных акций	-	(5 583 278)	(5 583 278)
31 декабря 2008 года	2 274 113 845	(98 064 455)	2 176 049 390

На 31 декабря 2008 года общее количество размещенных и дополнительно объявленных к размещению обыкновенных акций Компании составляет 4 631 258 360 тыс. штук (на 31 декабря 2007 года: 3 101 258 360 тыс. штук).

Операции по обмену акциями

1 мая 2008 года Компания выпустила 1 255 140 690 тысяч обыкновенных акций, которые были обменяны на размещенные обыкновенные акции ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в связи с присоединением этих обществ к Компании.

1 июля 2008 года Компания выпустила 977 714 795 тысяч обыкновенных акций, которые были обменяны на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» и долю меньшинства в ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» в связи с присоединением данных обществ к Компании. Применяемые при обмене акций коэффициенты были утверждены акционерами Компании и акционерами присоединенных обществ. На балансе ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» учитывались некоторые активы, которые не представляли собой отдельные бизнесы, поэтому они не были отражены в Финансовой Отчетности по методу учета предшественника. Присоединение ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» привело к увеличению капитала Компании на величину справедливой стоимости этих полученных активов на сумму 21 605 446 тыс. рублей или 584 389 тыс. евро.

Общая номинальная стоимость выпущенных акций составляет 223 285 549 тыс. рублей или 6 046 388 тыс. евро.

Разница в сумме 5 072 199 тыс. евро между номинальной стоимостью выпущенных акций, составляющей 6 046 388 тыс. евро, и долей меньшинства в размере 188 985 тыс. евро, скорректированной на сумму резерва по переоценке в размере 49 840 тыс. евро, приходящегося на долю акционеров Компании, справедливой стоимостью прочих активов в сумме 584 389 тыс. евро, полученных Компанией в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» акциями, и собственных акций в сумме 250 655 тыс. евро, полученных в результате обмена, была отражена как уменьшение резерва, связанного с присоединением. Более подробную информацию о собственных акциях, полученных в результате обмена, см. ниже в пункте «Собственные акции».

Собственные акции

В результате операции обмена акциями некоторые акции присоединенных обществ стали собственными акциями Компании.

Некоторые миноритарные акционеры ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» из числа тех, кто голосовали против соответствующего присоединения к Компании на Внеочередном общем собрании акционеров в декабре 2007 года, потребовали выкупа обществом принадлежащих им акций.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 16: Капитал (продолжение)

В марте 2008 года ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» выкупила свои собственные акции, предъявленные к выкупу. 1 мая 2008 года в результате присоединения к Компании ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» данные акции были конвертированы в 9 060 044 тыс. штук обыкновенных акций Компании с номинальной стоимостью 906 004 тыс. рублей или 24 556 тыс. евро. После конвертации данные акции учитываются как собственные акции Группы.

1 мая 2008 года в результате присоединения к Компании ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», обыкновенные акции ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», принадлежавшие на дату присоединения одному из дочерних обществ ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», были конвертированы в 83 421 133 тыс. штук обыкновенных акций Компании и стали учитываться, как собственные акции Группы; их номинальная стоимость составляет 8 342 113 тыс. рублей или 226 099 тыс. евро.

Общее количество собственных акций, полученных в результате реорганизации Компании, составляет 92 481 177 тыс. штук, а их общая номинальная стоимость равна 9 248 117 тыс. рублей или 250 655 тыс. евро.

1 июля 2008 года в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» Компания признала, среди прочих активов, учитываемых на балансе ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг», векселя третьих лиц номинальной стоимостью 171 881 тыс. рублей или 4 649 тыс. евро. По оценке руководства справедливая стоимость векселей на дату присоединения равна номинальной стоимости данных векселей. В октябре 2008 года векселя были погашены в результате обмена на 5 583 278 тысяч акций Компании, общая номинальная стоимость которых составляет 558 328 тыс. рублей или 15 101 тыс. евро.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа имеет 98 064 455 тысяч собственных акций (9 806 446 тыс. рублей или 265 756 тыс. евро). Все собственные акции Компании принадлежат одному из дочерних обществ Компании.

Дивиденды. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов или переводит ее в состав резервов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты могут иметь различные толкования, в связи, с чем руководство Группы не считает в настоящее время целесообразным раскрывать сумму распределяемых резервов в данной Финансовой Отчетности.

Это распространяется и на присоединенные компании.

В Комбинированном и Консолидированном Отчете о Движении Капитала отражены дивиденды, объявленные присоединенными компаниями до момента их официального присоединения. Данные дивиденды фактически являются распределением средств непосредственно акционерам присоединенных обществ, а, следовательно, представляют собой распределение капитала этих обществ, учтенного в данной Финансовой Отчетности.

29 июня 2007 года ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (общество, включенное в Комбинированную Финансовую Отчетность с 1 января 2007 года, Примечание 3) объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, в размере 36,85 рубля или 1,06 евро за акцию на общую сумму 420 млн. рублей или 12 092 тыс. евро, из которых 252 млн. рублей или 7 255 тыс. евро подлежали уплате ОАО РАО «ЕЭС России», и которые были отражены как уменьшение резерва, связанного с присоединением, а 168 млн. рублей или 4 837 тыс. евро подлежали уплате миноритарным акционерам.

14 июня 2007 года ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» (общество, включенное в Комбинированную Финансовую Отчетность с 1 января 2007 года, Примечание 3) объявило промежуточные дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, в размере 0,47 рубля или 0,01 евро за акцию на общую сумму 7 837 тыс. рублей или 227 тыс. евро, из которых 5 208 тыс. рублей или 141 тыс. евро подлежали уплате ОАО РАО «ЕЭС России», и которые были отражены как уменьшение резерва, связанного с присоединением, 1 959 тыс. рублей или 57 тыс. евро подлежали уплате ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и были исключены из Комбинированного и Консолидированного Отчета о Движении Капитала, так как относятся к операциям между компаниями Группы (до присоединения ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» принадлежало 25% + 1 акция в ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»), а 670 тыс. рублей или 29 тыс. евро подлежали уплате миноритарным акционерам.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 16: Капитал (продолжение)

1 августа 2007 года Компания объявила промежуточные дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, в размере 0,00006 рубля или 0,000002 евро за акцию на общую сумму 2 342 тыс. рублей или 67 тыс. евро, которая подлежала уплате полностью ОАО РАО «ЕЭС России» и была отражена как уменьшение нераспределенной прибыли.

26 июня 2008 года ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» (общество, включенное в Комбинированную Финансовую Отчетность с 1 января 2007 года, Примечание 3) объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, в размере 0,025 рублей или 0,0006 евро за акцию на общую сумму 9 245 тыс. рублей или 252 тыс. евро, из которых 7 734 тыс. рублей или 218 тыс. евро подлежали уплате ОАО РАО «ЕЭС России» и были отражены как снижение резерва, связанного с присоединением, а 1 511 тыс. рублей или 34 тыс. евро подлежали уплате миноритарным акционерам.

Информация по дивидендам за 2008 год, объявленным после отчетной даты 31 декабря 2008 года, представлена в Примечании 33.

Прочие изменения в капитале. Некоторые миноритарные акционеры ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» из числа тех, кто голосовали против соответствующего присоединения к Компании на Внеочередном общем собрании акционеров в декабре 2007 года, потребовали выкупа принадлежащих им акций. В марте 2008 года ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» приобрела акции, предъявленные к выкупу на сумму 195 155 тыс. рублей или 5 635 тыс. евро.

В июне 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» внесло денежными средствами 2 140 290 тыс. рублей или 58 318 тыс. евро в уставный капитал ОАО «Восточная энергетическая компания» (общество, включенное в Комбинированную Финансовую Отчетность с 1 января 2007 года). Взнос был отражен в Отчете о движении капитала как увеличение резерва, связанного с присоединением.

Примечание 17: Прибыль на акцию

Расчет прибыли/ (убытка) на акцию производится исходя из прибыли за год и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года, как показано ниже. В Компании отсутствуют какие-либо потенциально разводняющие обыкновенные акции.

	<u>2008 года</u>	<u>2007 года</u>
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря (акции)	1 307 293 018 456	41 258 360 000
Прибыль/ (убыток), причитающая(ий)ся акционерам Компании	<u>77 947</u>	<u>(60 686)</u>
Прибыль/ (убыток) на обыкновенную акцию в отношении прибыли/ (убытка), причитающей(его)ся акционерам Компании - базовая(ый) и разводненная(ый) (евро)	<u>0,00006</u>	<u>(0,00147)</u>

Расчет средневзвешенного количества акций, находящихся в обращении, производился в соответствии с датами эмиссий акций, а в расчет прибыли или убытка, причитающей(его)ся акционерам, включены результаты присоединенных компаний за весь 2007 и 2008 года, соответственно.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 18: Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация об условиях договоров о кредитах и займах Группы.

	Валюта	Эффективная процентная ставка	2008	2007
«Внешэкономбанк», ГК (vi) ¹	Доллар США	Libor + 6%	115 562	-
«Сбербанк России», ОАО (iv)	Российский рубль	10,75%	48 261	55 659
VTB Bank Europe PLC ¹	Доллар США	Libor + 2%	35 448	34 155
«Банк ВТБ (Армения)», ЗАО	Доллар США	12,00%	21 154	-
«Банк ВТБ (Грузия)», АО	USD	14,00%	9 869	-
Министерство обороны, Армения	Армянский драм	12,00%	7 471	8 342
FIBI BANK (Швейцария) (x)	Доллар США	3,50%	7 090	6 831
HSBC Bank Armenia CJSC	Доллар США	10,00%	3,526	-
«Арэксимбанк», ЗАО	Армянский драм	12,00%	3,448	-
Правительство Армении (субкредит- KfW) (v)	Евро	18,00%	3 198	3 812
Правительство Армении (vii)	Японская иена	12,00%	2 675	-
«ИР-Лизинг», ООО (viii)	Российский рубль	10,58%	2 397	12 581
Министерство финансов, Грузия (субкредит-IDA/WB) (iii, a)	Доллар США	20,00%	700	159
Министерство финансов, Грузия (субкредит-ЕБРР) (iii, б)	Доллар США	20,00%	603	137
Министерство финансов, Грузия (субкредит-KfW) (iii, в)	Евро	20,00%	277	62
Векселя к уплате Elgadatsema	Грузинский лари	15,40%	262	323
Обязательства по финансовой аренде	Доллар США, Евро	6%-22%	93	255
Cloverly PLC (ii)	Доллар США	7,75%	-	102 466
Credit Suisse International (i)	Доллар США	РФ30+2,7%	-	15 180
Freecom Trading Limited ²	Доллар США	12,00%	-	8 197
Храмеси I	Доллар США	12,00%	-	2 057
Прочие			4	4
Итого долгосрочные заемные средства			262 038	250 220
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов, связанных с реструктуризацией (ix)			-	(97 404)
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и долгосрочной финансовой аренды			(20 842)	(120 062)
			241 196	32 754

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

По состоянию на 31 декабря 2008 года оценочная справедливая стоимость всех долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) составила 262,2 млн. евро (31 декабря 2007 года: 250,9 млн. евро). Стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

(i) Материнская компания передала в залог банку Credit Suisse International имущественные права в рамках некоторых договоров на продажу электричества. Задолженность была погашена в 2008 году.

(ii) По состоянию на 13 марта 2006 года Компания выпустила векселя по займам к погашению в размере 150 млн. долларов США с фиксированной процентной ставкой в размере 7,75%. Задолженность была погашена в 2008 году.

¹ По условиям договора Компания должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые специальные условия (ковенанты).

² Freecom Trading Limited является крупным акционером ЗАО «Молдавская ГРЭС», дочерним обществом Группы, которая в 2007 году владела 51% акций в его уставном капитале. В 2008 году Freecom Trading Limited вошла в Группу как 100% дочернее общество (Примечание 6).

Примечание 18: Кредиты и займы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2008 года на балансе одной из компаний Группы – ООО «Мтквари Энергетика» – было три займа, 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 (Всемирный банк, 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:

(а) Министерству финансов Грузии (IDA/WB) – 36 млн. долларов США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2008 по 2027 год; процентная ставка составляет 7%;

(б) Министерству финансов Грузии (IDA/WB) – 14,4 млн. долларов США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2005 по 2010 год; процентная ставка составляет 8,2%;

(в) Министерству финансов, Министерству топлива и энергетики Грузии, Национальный банк 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. долларов 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. долларов США, как указано выше.

Руководство Группы рассмотрело способность ООО «Мтквари Энергетика» погашения существующих и будущих обязательств в соответствии с вышеуказанным графиком погашения задолженности по займам и пришло к заключению, что погашение этих трех займов начнется не ранее 2021 года, при этом последний платеж будет сделан в 2059 году. Амортизированная стоимость этих займов была рассчитана с учетом будущих денежных потоков, связанных с погашением этих займов, дисконтированных по ставке 20%, которая представляет собой рыночную процентную ставку по займам для ООО «Мтквари Энергетика» на дату получения этих займов.

Группа отразила изменение эффекта дисконтирования в составе процентных расходов по вышеуказанным займам ООО «Мтквари Энергетика» в сумме 1 310 тыс. евро и 61 тыс. евро за 2008 и 2007 годы соответственно.

(iv) 25 апреля 2007 года Компания получила займ в сумме 2 000 млн. рублей. Срок погашения займа – 23 апреля 2010 года. Материнская компания передала в залог Сбербанку России имущественные права в рамках некоторых договоров на продажу электричества на общую сумму 11,5 млн. долларов США.

(v) Задолженность по займу перед Правительством Армении (субкредит – KfW) возникла в результате субкредитования Sevan-Hrazdan Cascade JSC за счет кредита, полученного Правительством Армении от KfW.

Это обязательство было передано одному из предприятий Группы - ЗАО «Международная энергетическая корпорация» - в рамках покупки активов компании Sevan-Hrazdan Cascade JSC. Общая сумма займа составила 21,1 млн. евро. Эта сумма должна будет выплачиваться компанией ЗАО «Международная энергетическая корпорация» с 25 ноября 2009 года по 25 ноября 2041 года. Так как процентная ставка, обусловленная кредитным договором, была существенно ниже, чем рыночные ставки (эффективная процентная ставка по кредитному договору составляет около 1%), первоначально займ был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок на дату первоначального признания (18%). После первоначального признания займ был отражен по

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 18: Кредиты и займы (продолжение)

амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

Группа отразила изменение в составе расходов на выплату процентов в отношении амортизации дисконтирования прошлых периодов по вышеуказанным армянским займам в сумме 628 тыс. евро и 587 тыс. евро в 2008 и 2007 годах соответственно.

(vi) 12 ноября 2008 года Компания получила займ в сумме 163 млн. долларов США по ставке Libor+6% для финансирования приобретения компании Freecom Trading Limited. Займ должен быть погашен 12 ноября 2013 года.

(vii) Займ в сумме 3 877 млн. японских иен по ставке 1,8% был привлечен для финансирования программы «Передающие и распределительные электросети» в Республике Армения. Займ должен быть погашен в период с 10 февраля 2009 года по 10 февраля 2039 года.

Так как процентная ставка по этому кредитному договору была существенно ниже рыночных, первоначально займ был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок, действовавших на дату первоначального признания (12%). После первоначального признания займ был отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

(viii) Обязательство перед ООО «ИР-Лизинг» в сумме 2 366 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 12 104 тыс. евро) представляет собой обязательство по финансовой аренде, связанное с арендой оборудования на Калининградской ТЭЦ-2, одного из филиалов Материнской компании (процентная ставка составляет 10,58%).

(ix) Как описано в Примечании 1 «Создание Группы», в связи с реорганизацией ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», одобренной акционерами в декабре 2007 года, Компания уведомила своих кредиторов об их праве потребовать досрочного погашения обязательств. В такой ситуации, в соответствии с МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», соответствующие обязательства в сумме 97 404 тыс. евро должны включаться в текущие обязательства, так как у Группы нет безусловного права отложить погашение обязательств на срок не менее 12 месяцев после отчетной даты. У кредиторов Компании было право потребовать досрочного погашения обязательств до 9 февраля 2008 года. В связи с тем, что после 31 декабря 2007 года никаких требований от кредиторов не поступило и сроки подачи требований прошли, соответствующие текущие обязательства ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переклассифицированы обратно в долгосрочные обязательства.

(x) В 2008 году Группа получила требование от FIBI BANK (Швейцария) о немедленном погашении займа. По мнению руководства, у данного требования нет никаких оснований. Поэтому Группа продолжает отражать этот займ, срок погашения которого приходится на 2010 год, в составе долгосрочных займов.

Общая сумма обязательств по финансовой аренде (лизингу) – минимальные арендные платежи:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Не более 1 года	2 316	10 705
От 1 года до 5 лет	224	2 885
Свыше 5 лет	-	3
	<u>2 540</u>	<u>13 593</u>
Будущие расходы по финансовой аренде (лизингу)	(50)	(757)
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу)	<u>2 490</u>	<u>12 836</u>

Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде (лизингу) может быть представлена следующим образом:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Не более 1 года	2 276	10 006
От 1 года до 5 лет	214	2 828
Свыше 5 лет	-	2
	<u>2 490</u>	<u>12 836</u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 18: Кредиты и займы (продолжение)

Таблица сроков погашения заемных средств:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Срок погашения		
От 1 года до 2 лет	93 584	13 161
От 2 до 5 лет	143 037	15 571
Свыше 5 лет	4 575	4 022
	<u>241 196</u>	<u>32 754</u>

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). У Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Привлекая новые займы и кредиты, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая из ставок, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. В соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним обществам руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Краткосрочные кредиты и займы	2,70%-15,40%	182 911	124 614
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	9,10%-12,00%	18 566	110 056
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов, связанных с реструктуризацией (ix)		-	97 404
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	10,58%-16,52%	2 275	10 006
Итого		<u>203 752</u>	<u>342 080</u>

По состоянию на 31 декабря 2008 года в обеспечение полученных от банков займов было передано имущество, балансовая стоимость которого составляет 813 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 488 тыс. евро) (Примечание 7(д)). По состоянию на 31 декабря 2008 года сумма займов составила 3 526 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 2 899 тыс. евро).

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
<i>Плавающая ставка:</i>		
Истекающие в течение одного года	35 448	29 616
Истекающие более чем через один год	24 131	-
	<u>59 579</u>	<u>29 616</u>
<i>Фиксированная ставка:</i>		
Истекающие в течение одного года	12 716	974
Истекающие более чем через один год	12 625	-
	<u>25 341</u>	<u>974</u>
Итого	<u>84 920</u>	<u>30 590</u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 19: Кредиторская задолженность и начисления

	2008 год	2007 год
Финансовые обязательства		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	96 831	93 465
Краткосрочные производные финансовые инструменты	4 267	-
Прочая кредиторская задолженность	10 055	416 710
Итого	111 153	510 175
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	11 405	13 248
Задолженность перед персоналом	6 620	5 154
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	6 266	13 419
Итого	24 291	31 821
	135 444	541 996

Краткосрочные производные финансовые инструменты представляют собой справедливую стоимость открытых валютных форвардов, связанных с продажей валюты (Примечание 24).

По состоянию на 31 декабря 2007 года прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед ОАО РАО «ЕЭС России» в сумме 14 627 126 тыс. рублей или 407 064 тыс. евро. ОАО РАО «ЕЭС России» финансировало строительство энергетических блоков в двух дочерних обществах ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» (компании включены в Комбинированную Финансовую Отчетность с 1 января 2007 года). Финансирование компаний осуществлялось ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения денежных средств или путем приобретения векселей этих компаний. В первом квартале 2008 года ОАО «Ивановские ПГУ» получило от ОАО РАО «ЕЭС России» 5 193 000 тыс. рублей (143 549 тыс. евро) в рамках второго этапа финансирования строительства энергетических блоков.

Задолженность компаний ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» за полученные ими в ходе строительства денежные средства в сумме 19 820 126 тыс. рублей, или 536 099 тыс. евро, 1 июля 2008 года была передана ОАО РАО «ЕЭС России» компании ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» в результате выделения последней из ОАО РАО «ЕЭС России», а затем она вернулась на баланс Компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» с Компанией. В результате присоединения кредиторская задолженность компаний ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» перед ОАО РАО «ЕЭС России» была конвертирована в капитал Компании. Конвертация кредиторской задолженности в капитал была отражена в составе операций по обмену акций, результатом которой стало увеличение резерва, связанного с присоединением, на 536 099 тыс. евро (Примечание 16 «Операции по обмену акциями»).

Приложение 20: Прочие долгосрочные обязательства

	2008 год	2007 год
Финансовые обязательства		
Долгосрочная кредиторская задолженность	609	1 689
Итого финансовые обязательства	609	1 689
Нефинансовые обязательства		
Пенсионные обязательства	3 081	3 062
Прочие долгосрочные обязательства	118 434	-
Итого нефинансовые обязательства	121 515	3 062
Итого	122 124	4 751

Прочие долгосрочные обязательства включают финансирование в сумме 114 520 тыс. евро, полученное от ОАО «Межрегионгазэнергострой» для строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 от лица этой компании по инвестиционному договору. В соответствии с инвестиционным договором ОАО «Межрегионгазэнергострой» финансирует капитальные затраты, осуществляя платежи на специальный банковский счет, при этом максимальная сумма таких платежей не должна превысить 538 159 тыс. евро. По инвестиционному договору Материнская компания получит вознаграждение в сумме 3 641 тыс. евро за управление проектом строительства. После завершения строительства (которое ожидается в сентябре 2011 года) право собственности будет передано ОАО «Межрегионгазэнергострой».

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Приложение 20: Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Остатки по расчетам, связанным со строительством второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2, представлены в Примечании 11.

В таблице ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионерам, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных годах.

Суммы, отраженные в Комбинированном и Консолидированном Бухгалтерском Балансе:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Текущая стоимость пенсионных обязательств	4 047	4 525
Минус: Справедливая стоимость активов плана	-	-
Дефицит в фондах плана	<u>4 047</u>	<u>4 525</u>
Чистый актуарный убыток, не отраженный в Комбинированном и Консолидированном Бухгалтерском Балансе	(481)	(741)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	<u>(485)</u>	<u>(722)</u>
Пенсионные обязательства, отраженные в Комбинированном и Консолидированном Бухгалтерском Балансе:	<u><u>3 081</u></u>	<u><u>3 062</u></u>

Суммы, отраженные в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках:

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007 года</u>
Стоимость услуг сотрудников текущего периода	349	233
Расходы по процентам	286	210
Признанный актуарный убыток	34	27
Признанная стоимость прошлых услуг	86	177
Доходы от сокращения плана	(152)	-
Итого	<u><u>603</u></u>	<u><u>647</u></u>

Изменения в текущей стоимости установленных пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007 года</u>
Текущая стоимость пенсионных обязательств на начало периода	4 525	3 098
Стоимость услуг сотрудников текущего периода	349	233
Расходы по процентам	286	210
Актуарная (прибыль) / убыток	(36)	781
Стоимость услуг прошлых периодов	-	483
Выплаченные пенсии	(119)	(147)
Прочее (сокращение плана)	(340)	-
Курсовая разница	<u>(618)</u>	<u>(133)</u>
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец периода	<u><u>4 047</u></u>	<u><u>4 525</u></u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Приложение 20: Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Пенсионные обязательства на начало года	3 062	2 663
Чистые расходы, признанные в отчете о прибылях и убытках	603	647
Выплаченные пенсии	(119)	(147)
Курсовая разница	(465)	(101)
Пенсионные обязательства на конец периода	3 081	3 062

Основные актуарные допущения:

	2008 год	2007 год
Ставка дисконтирования	9,00%	6,75%
Увеличение заработной платы	8,50%	7,00%
Темп инфляции	7,00%	6,00%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

Статус фондирования обязательств по пенсионному обеспечению, прочим выплатам пенсионерам и долгосрочным обязательствам, а также прибыли/убытки, возникающие в связи с поправками на основе прошлого опыта, представлен следующим образом:

	2008 год	2007 год
Текущая стоимость пенсионных обязательств	4 047	4 525
Дефицит в фондах плана	4 047	4 525
Не признанный в обязательствах плана чистый актуарный убыток	(361)	(513)

Примечание 21: Задолженность по уплате налогов

	2008 год	2007 год
Налог на добавленную стоимость (включая отложенный налог)	8 494	12 224
Штрафы и пени	5 150	6 237
Налог на имущество	2 889	5 984
Прочие налоги	4 251	3 494
	20 784	27 939

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 4 015 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 7 672 тыс. евро), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговым органам только после погашения или списания соответствующей дебиторской задолженности.

Примечание 22: Доходы от текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	1 668 438	1 269 702
Государственные субсидии/дотации	100	5 724
Прочие доходы	2 999	150
	1 671 537	1 275 576

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 22: Доходы от текущей деятельности (продолжение)**Прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Страховое возмещение	8 741	-
Прочие	44 537	12 245
	53 278	12 245

В 2008 году в статью «Прочие» включена прибыль в сумме 18 233 тыс. евро, полученная в результате отражения производных инструментов на покупку/ продажу электроэнергии по справедливой стоимости.

Примечание 23: Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Расходы на покупную электроэнергию и мощность	892 461	716 616
Расходы на топливо	141 181	116 749
Абонентская плата	110 457	107 288
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	104 704	99 260
Амортизация основных средств	89 760	82 277
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	36 426	31 051
Налоги, кроме налога на прибыль	27 699	60 687
Агентское вознаграждение ОАО РАО «ЕЭС России»	13 817	18 144
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 076	6 912
Командировочные расходы	7 233	6 595
Расходы на страхование	7 169	5 830
Убыток от обесценения стоимости основных средств	5 847	123 277
Услуги банков	4 769	3 520
Расходы на операционную аренду	4 763	3 320
Расходы на рекламу	4 317	2 260
Услуги связи	4 136	2 649
Пени и штрафы	4 076	733
Материалы производственного назначения	3 355	2 473
Расходы на безопасность	2 778	2 349
Расходы на социальную сферу	2 624	2 186
Расходы на благотворительность	2 520	243
Материальные расходы (содержание офиса)	2 497	2 542
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	1 740	4 785
Расходы на брокерские услуги	1 564	1 938
Амортизация нематериальных активов	1 297	655
Представительские расходы	915	985
Расходы на НИОКР	825	1 460
Расходы на создание прочих резервов	822	391
Таможенные пошлины	502	565
Списание дебиторской задолженности, по которой резерв ранее не создавался	67	898
Управленческие услуги	-	1 664
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(1 110)	1 797
Прочие расходы по текущей деятельности	37 846	17 592
	1 526 133	1 429 691

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 23: Расходы по текущей деятельности (продолжение)

В 2008 году в статью «Прочие расходы по текущей деятельности» включен убыток в сумме 12,552 тыс. евро, полученный в результате отражения производных инструментов на покупку/ продажу электроэнергии по справедливой стоимости.

Примечание 24: Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Процентный доход	10 169	4 632
Доход по дивидендам	3 233	-
Положительная курсовая разница, нетто	-	14 280
	13 402	18 912
Финансовые расходы	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Процентный расход	29 381	25 209
Отрицательная курсовая разница, нетто	32 783	-
	62 164	25 209

В строку Отрицательная курсовая разница, нетто, включена сумма (нетто) прибылей и убытков от отражения по справедливой стоимости форвардных контрактов на покупку/ продажу иностранной валюты, признанных в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках за период. Прибыль от отражения по справедливой стоимости форвардного контракта на покупку иностранной валюты, связанного с валютным займом, признанная в Отчете о прибылях и убытках в 2008 году, составила 9 402 тыс. евро (Примечание 15). Признанный убыток от форвардных контрактов на продажу иностранной валюты составил 4 267 тыс. евро (Примечание 19).

Примечание 25: Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
(Расход)/ доход по текущему налогу на прибыль	(31 706)	4 301
(Расход)/ доход по отложенному налогу на прибыль	(31 716)	14 336
Резерв по налогу на прибыль	(5 061)	(1 228)
	(68 483)	17 409

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 24% (2007 год: 24%). Ставка налога на прибыль в Финляндии составляет 26% (2007 год: 26%), в Грузии - 15% (2007 год: 20%), в Армении - 20% (2007 год: 20%). В соответствии с системами налогового законодательства стран, на территории которых осуществляют свою деятельность компании Группы, налоговые убытки различных компаний Группы, не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других компаний Группы. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистого консолидированного налогового убытка.

26 ноября 2008 года в Российской Федерации было принято решение о снижении ставки налога на прибыль организаций с 24% до 20%, вступающее в силу с 1 января 2009 года. Представленный ниже эффект изменения ставки налога на прибыль представляет собой результат применения сниженной ставки в 20% к суммам отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря 2008 года (2007 год – эффект изменения ставки налога на прибыль в Грузии).

Сверка прибыли / (убытка) до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 25: Налог на прибыль (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Прибыль / (убыток) до налогообложения	155 363	(147 664)
Теоретическая сумма (расхода) / дохода по налогу на прибыль по ставке 24%	(37 287)	35 440
Эффект изменения ставки налога на прибыль	(1 404)	(5 188)
Эффект применения различных ставок налога	(1 094)	(9 120)
Эффект от использования различной налоговой базы (ЗАО «Молдавская ГРЭС»)	(4 587)	(7 249)
Изменение непризнанных отложенных активов по налогу на прибыль и отражение ранее не признанных отложенных активов по налогу на прибыль	(2 478)	17 569
Уточненные налоговые декларации (ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	-	17 125
Резерв по налогу на прибыль	(5 061)	(1 228)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	(16 572)	(29 940)
	(68 483)	17 409

Налоговая система Приднестровья, Молдавия, на территории которой осуществляет деятельность ЗАО «Молдавская ГРЭС», основана на налогообложении выручки по ставке 8,2% (2007 год: 8,6%).

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный, риск изменения процентных ставок и ценовой риски), кредитных рисков и риска ликвидности. До 2008 года Группа не применяла какую-либо политику хеджирования финансовых рисков. Начиная с 2008 года, управление данными рисками осуществляется в соответствии с политикой в области рисков, утвержденной Правлением.

Указанная политика в области рисков устанавливает принципы общего управления рисками и политику, распространяющуюся на специфические области, такие как валютный риск, риск изменения процентных ставок и кредитный риск. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деловой активности Группы.

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

31 декабря 2008 года	Займы и дебиторская задолженность	Активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы				
Комбинированному				
и				
Консолидированному				
Бухгалтерскому балансу				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	5 650	5 650
Производные финансовые инструменты	-	9 402	-	9 402
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	145 670	-	-	145 670
Денежные средства, ограниченные в использовании	22 800	-	-	22 800
Денежные средства и их эквиваленты	273 839	-	-	273 839
Итого активы	442 309	9 402	5 650	457 361

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2008 года	Обязательства, изменение справедливой стоимости которых отражается на счетах прибылей и убытков	Прочие финансовые обязательст ва по амортизиро ванной стоимости	Итого
Обязательства			
Комбинированному	согласно		
Консолидированному	и		
Бухгалтерскому балансу			
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	-	442 459	442 459
Обязательства по финансовой аренде	-	2 490	2 490
Производные финансовые инструменты	4 267	-	4 267
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	-	107 496	107 496
Итого обязательства	4 267	552 445	556 712
31 декабря 2007 года	Займы и дебиторская задолженность	Имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Комбинированному	согласно		
Консолидированному	и		
Бухгалтерскому балансу			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	5 331	5 331
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	145 878	-	145 878
Денежные средства, ограниченные в использовании	38 543	-	38 543
Денежные средства и их эквиваленты	130 808	-	130 808
Итого активы	315 229	5 331	320 560

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

31 декабря 2007 года	Прочие финансовые обязательства по амортизированной стоимости	Итого
Обязательства согласно Комбинированному и Консолидированному Бухгалтерскому балансу		
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	361 998	361 998
Обязательства по финансовой аренде	12 836	12 836
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	511 864	511 864
Итого обязательства	886 698	886 698

(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 как на уровне Группы, так и на уровне отдельного предприятия Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены задолженностью покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженностью, а также денежными средствами и их эквивалентами.

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с приемлемой кредитной историей. В число таких процедур входит оценка финансового положения заказчика, предыдущий опыт и другие факторы. Балансовая стоимость задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности, представляет собой максимальную величину, подверженную кредитному риску. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических и прочих факторов, руководство считает, что существующий риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

В связи с тем, что активы Группы расположены в различных географических регионах (Россия, Армения, Грузия, Финляндия, Молдавия (Приднестровье) и другие), потенциальный кредитный риск связан с кредитными рисками, присущими этим регионам. Некоторые из регионов, в которых Группа осуществляет свою деятельность, по-прежнему проявляют черты развивающегося рынка. Следовательно, кредитный риск Группы находится в тесной зависимости от любого ухудшения условий деятельности в этих регионах.

Информация о финансовых активах, потенциально подверженных кредитному риску, представлена ниже с разбивкой по географическим регионам:

31 декабря 2008 года

	Россия	Армения	Грузия	Финляндия	Молдавия	Прочие	Итого
Производные финансовые инструменты	9 402	-	-	-	-	-	9 402
Денежные средства, ограниченные в использовании	20 526	-	-	2 224	-	50	22 800
Краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков	52 711	28 473	18 926	6 627	6 085	2 345	115 167

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Прочая дебиторская задолженность	6 931	2 402	1 744	6 423	1 355	5 238	24 093
Долгосрочные займы, предоставленные	8	-	-	-	-	17	25
Долгосрочная дебиторская задолженность	4 447	46	1 272	-	-	620	6 385
Денежные средства и их эквиваленты	250 685	608	3 950	5 806	3 140	9 650	273 839
Итого	344 710	31 529	25 892	21 080	10 580	17 920	451 711

31 декабря 2007 года

	<u>Россия</u>	<u>Армения</u>	<u>Грузия</u>	<u>Финляндия</u>	<u>Молдавия</u>	<u>Прочие</u>	<u>Итого</u>
Денежные средства, ограниченные в использовании	36 974	-	-	1 556	-	13	38 543
Краткосрочная задолженность покупателей и заказчиков	44 150	28 570	21 785	4 910	2 556	1 163	103 134
Прочая дебиторская задолженность	26 033	2 094	1 671	193	1 579	4 030	35 600
Долгосрочные займы, предоставленные	2 743	8	-	-	-	-	2 751
Долгосрочная дебиторская задолженность	3 175	437	781	-	-	-	4 393
Денежные средства и их эквиваленты	126 342	544	2 123	831	538	430	130 808
Итого	239 417	31 653	26 360	7 490	4 673	5 636	315 229

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Несмотря на то, что у некоторых банков нет международных кредитных рейтингов (Примечание 18), они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

По состоянию на 31 декабря 2008 года дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена краткосрочной задолженностью покупателей и заказчиков в сумме 115 167 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 103 134 тыс. евро) и прочей дебиторской задолженностью в сумме 30 503 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 42 743 тыс. евро). По состоянию на 31 декабря 2008 года сумма займов составила 145 670 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года – 145 877 тыс. евро).

Главная цель Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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 (частный сектор, оптовая торговля и т.д.). Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с задолженностью покупателей и заказчиков, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов.

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии со своим собственным пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности.

На 31 декабря 2008 года	Номинальная стоимость	Резерв под обесценение		Доля в общей сумме, %
		дебиторской задолженности	Балансовая стоимость	
А	83 430	-	83 430	57%
В'	29 755	3 124	26 631	18%
В''	24 431	5 906	18 525	13%
В'''	11 136	6 259	4 877	3%
С	61 263	56 549	4 714	3%
Прочие аналогичные дебиторы (класс А)	1 061	-	1 061	2%
Займы, выданные сотрудникам	8 758	5 529	3 229	2%
Связанные стороны (класс А)	3 203	-	3 203	2%
Итого	223 037	77 367	145 670	100%

Группа использовала три основных класса кредитного риска - А (высокий), В (средний), С (низкий).

Класс А – стороны, характеризующиеся стабильными результатами деятельности, которые редко задерживали оплату или не выполняли свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается минимальным. В отношении такой дебиторской задолженности резерв не начисляется.

Класс В – стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

Класс В' – стороны, платежеспособность которых является удовлетворительной и задержка оплаты, со стороны которых, была краткосрочной и временной по характеру, при этом в силу вступают соответствующие соглашения; кредитный риск, связанный с такими компаниями и физическими лицами, считается низким.

Класс В'' – стороны, характеризующиеся невысокой платежеспособностью, 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 платежеспособностью, случаются частые и/или систематические задержки в оплате (которые могут быть объяснены), существует значительная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается средним.

Основная причина деления класса В на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели действия по управлению кредитным риском, предпринятые в отчетном периоде.

Класс С – стороны с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, в основном

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

частными абонентами в Грузии, считается высоким. Группа не может отключать данных дебиторов или отказывать потенциальным должникам в оказании услуг по социальным и политическим причинам.

Политика и процедуры управления кредитным риском предусматривают финансовые иски и судебные процедуры. Предприятия также могут использовать более широкий диапазон процедур превентивного управления кредитным риском, где это возможно в соответствии с правилами, действующими на национальных энергетических рынках. Среди таких процедур - предварительная оценка кредитного риска еще до заключения договора или осуществления сделки.

Классификация и политика в отношении кредитного риска, связанного с некоторыми дебиторами, рассматриваются в индивидуальном порядке. Сюда относится задолженность компаний, активы которых находятся в доверительном управлении (Храмеси I и Храмеси II) и займы, предоставленные сотрудникам. Руководство считает, что существует высокая степень вероятности, что такая задолженность будет погашена.

(б) Рыночный риск**(i) Валютный риск**

Отдельные дочерние компании и Группа в целом подвержены валютному риску в связи с продажами, покупками и займами, деноминированными в валюте, отличной от функциональной валюты конкретной дочерней компании или Материнской компании. Валюты, с которыми связано возникновение данного риска, представлены главным образом долларом США и евро. В 2008 году Группа заключила несколько форвардных контрактов в целях управления валютными рисками Группы (Примечания 15 и 19).

Финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, представлены ниже (на основе данных отчетности отдельных компаний с учетом остатков по внутрихозяйственным расчетам).

На 31 декабря 2008 года	Евро	Доллар США	Прочие	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	41 065	256 477	2 620	300 162
Денежные средства и их эквиваленты	48 334	2 369	2 969	53 672
Денежные средства, ограниченные в использовании	40	-	-	40
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	3	13	16
Производные финансовые инструменты (активы)	-	9 402	-	9 402
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(28 875)	(851 634)	(2 675)	(883 184)
Обязательства по финансовой аренде	(55)	(12)	-	(67)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	(3 834)	-	-	(3 834)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(11 478)	(26 465)	(2 457)	(40 400)
Чистая валютная позиция	45 197	(609 860)	470	(564 193)

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2007 года	Евро	Доллар США	Прочие	Итого
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	40 766	481 009	2 066	523 841
Денежные средства и их эквиваленты	12 262	17 287	106	29 655
Заемные средства (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(27 467)	(977 076)	-	(1 004 543)
Обязательства по финансовой аренде	-	-	(63)	(63)
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(1 412)	(21 099)	(542)	(23 053)
Чистая валютная позиция	24 149	(499 879)	1 567	(474 163)

Для целей анализа чувствительности руководство оценивало обоснованно возможные изменения валютных курсов, исходя главным образом из ожиданий в отношении волатильности валютных курсов. Если бы произошло снижение/ повышение курсов валют в пределах расчетных границ (таблица ниже), при остающихся неизменными всех остальных переменных, предполагаемое влияние на прибыль и капитал выразилось бы в убытке на сумму 889 тыс. евро и 1 969 тыс. евро соответственно.

	Евро/ Доллар США	Руб./ Доллар США	Руб./ Евро	Армян. драм/ Доллар США	Армян. драм/ Доллар США	Армян. драм/ Япон. иена	Груз. лари/ Доллар США	Груз. лари/ Евро	Груз. лари/ Армян. драм	Литов. лит / Евро
Верхняя граница	1,5%	38,7%	24,0%	36,9%	28,2%	27,9%	9,7%	2,0%	29,1%	1,0%
Нижняя граница	(22,8)%	15,5%	3,2%	10,1%	(7,5)%	(6,3)%	(11,3)%	(25,6)%	19,3%	(1,0)%

Ожидаемые отклонения основаны на расчете возможного изменения обменных курсов, исходя из анализа тенденций последнего времени.

(ii) Риск изменения процентных ставок

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок влияют прежде всего на заемные средства, приводя к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). В настоящее время у Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого для Компании риска, связанного с фиксированными и переменными процентными ставками. Привлекая новые займы и кредиты, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. В соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним обществам руководство применяет аналогичную политику в области принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

По состоянию на 31 декабря 2008 года заемные средства, привлеченные по переменным процентным ставкам и представленные займами с процентной ставкой, привязанной к ставке Libor, составили 316 048 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 93 706 тыс. евро). Если бы процентные ставки для этой категории заемных средств на указанную дату повысились/ понизились на 120 базисных пунктов в год, при остающихся неизменными всех других переменных, предполагаемое влияние на прибыль за год составило бы убыток/ прибыль в сумме 3 034 тыс. евро (2007 год: убыток/ прибыль в сумме 1 068 тыс. евро), при расчетном изменении процентной ставки, привязанной к ставке Libor, на 150 базисных пунктов в год в сторону повышения/ понижения.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(в) Риск ликвидности

Подход Группы к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении, насколько это возможно, постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих обязательств в установленные сроки как при обычных условиях деятельности, так и в стрессовых ситуациях, без возникновения неприемлемых убытков или риска нанесения ущерба репутации Группы. Группа стремится применять принцип осмотрительности к управлению рисками ликвидности, что предполагает необходимость поддерживать достаточный объем денежных средств и наличие возможности финансирования посредством привлечения достаточного объема кредитных средств.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из остающегося на отчетную дату периода до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договором, рассчитанные по курсам обмена на 31 декабря 2008 года.

	менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	268 043	156 234	170 255	33 892	149 615	778 039
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	104 825	115 127	99	-	-	220 051
Платежи по финансовому лизингу	2 276	189	25	-	-	2 490
Обязательства по производным финансовым инструментам	4 267	-	-	-	-	4 267
Итого на 31 декабря 2008 года	379 411	271 550	170 379	33 892	149 615	1 004 847

	менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	От 5 до 20 лет	Свыше 20 лет	Итого
Кредиты и займы	246 431	100 128	163 362	11 697	168 192	689 810
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	511 243	1 689	-	-	-	512 932
Платежи по финансовому лизингу	10 018	2 642	185	2	-	12 847
Итого на 31 декабря 2007 года	767 692	104 459	163 547	11 699	168 192	1 215 589

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 26: Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(г) Управление риском недостаточности капитала

В области управления капиталом Группа ставит своей задачей гарантировать функционирование исходя из принципов непрерывности деятельности, что позволит обеспечить доходы акционерам, и поддерживать достаточную величину собственных средств для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка (Примечание 2).

Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и управленческой отчетности дочерних обществ, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа выполняла все требования к коэффициентам платежеспособности, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

(д) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на отчетную дату или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам, существующим для схожих финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их балансовой стоимости.

Примечание 27: Операционная аренда

Будущие совокупные минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения представлены ниже:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Не более 1 года	2 173	2 332
От 1 года до 5 лет	1 573	3 820
Более 5 лет	<u>13 112</u>	<u>15 279</u>
	<u>16 858</u>	<u>21 431</u>

В представленную выше таблицу включена аренда Группой земельных участков, принадлежащих местным органам власти. Арендная плата определяется на основании договоров аренды. Договоры аренды заключаются на различные сроки. Часть таких договоров аренды заключается на один год с правом продления в будущем.

У Группы также есть договоры бессрочной аренды, которые не включались в таблицу. За 2009 год годовые платежи по указанным договорам аренды составляют 110 тыс. евро.

В 2008 году в Комбинированном и Консолидированном Отчете о прибылях и убытках были отражены расходы по операционной аренде на сумму 4 763 тыс. евро (2007 год: 3 320 тыс. евро).

Примечание 28: Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства

В соответствии с договором, заключенным между Группой и правительством Грузии в июне 2007 года, Группа обязана инвестировать в реализацию проектов, нацеленных на совершенствование сетей электропередач, принадлежащих компании Группы - АО «Теласи», 56,3 млн. долларов США в период с 1 января 2007 года до 31 декабря 2015 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года оставшиеся инвестиционные обязательства представлены следующим образом:

Год	Инвестиции, в млн. долларов США
2009	2,5
2010	2,5
2011	2,5
2012	2,5
2013	2,6
2014	2,9
2015	2,9

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 28: Договорные обязательства (продолжение)

В соответствии с договором о приватизации акционеры ЗАО «Молдавская ГРЭС», доля участия Группы в котором составляет 100%, и которое было приобретено в 2005 году, имеют определенные инвестиционные обязательства. Выполнение этих инвестиционных обязательств в отношении ЗАО «Молдавская ГРЭС» зависит от одобрения соответствующим органом Приднестровья, Молдавия. График инвестиционных мероприятий охватывает период до 2010 года.

По состоянию на 31 декабря 2008 года Группа выполняет инвестиционную программу в Приднестровье. Уполномоченный орган Приднестровья принял выполнение инвестиционных обязательств в сумме 101 884 тыс. долларов США, из которых 50 200 тыс. долларов США инвестируются в ЗАО «Молдавская ГРЭС» при возникновении такой необходимости в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности. Оставшаяся часть инвестиционных обязательств (58 946 тыс. долларов США) подлежит выполнению до конца 2010 года.

В соответствии с соглашениями, подписанными Группой, инвестиционные обязательства Группы в отношении филиалов Материнской компании в Российской Федерации составили 177 440 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 322 496 тыс. евро).

Примечание 29: Условные обязательства

(а) Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды в Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Литве и Казахстане.

(б) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и других странах СНГ находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока еще не доступны. Группа не имеет полного страхового покрытия промышленных зданий и сооружений, временного прекращения производственной деятельности или обязательств третьей стороны в отношении имущества или загрязнения окружающей среды в результате повреждения имущества Группы или аварий, связанных с деятельностью Группы в России и других странах СНГ. В мае 2008 года руководство Материнской компании утвердило основные принципы политики страхования рисков, присущих деятельности Материнской компании. В политике рассмотрены риски в отношении имущества, работы гидротехнического оборудования и высоко опасного оборудования. В настоящее время аналогичная политика находится в процессе утверждения другими обществами Группы. Планируется ввести всестороннее страховое покрытие имущества и деятельности Группы в ближайшем будущем. До тех пор, пока Группа не получит полное страховое покрытие, существует риск того, что потеря или повреждение некоторых активов могут оказать существенное негативное воздействие на финансово-хозяйственную деятельность Группы и ее финансовое положение

(в) Судебные споры

Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу, помимо представленных ниже.

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Претензии подрядчиков	11 020	12 710
Претензии покупателей	566	10 482
	<u>11 586</u>	<u>23 192</u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 29: Условные обязательства (продолжение)

Среди претензий подрядчиков основная часть (2008 год: 10,3 млн. евро; 2007 год: 11,9 млн. евро) приходится на претензию компании ОАО «Инженерный Центр» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», касающуюся урегулирования обязательства по оплате строительных работ, выполненных в 2003 и 2004 годах. Группа считает, что указанные обязательства уже были полностью погашены компанией ОАО «Сочинская ТЭС» в 2003 и 2004 годах (все транзакции оформлены соответствующими документами). В связи с вышесказанным претензия не рассматривается как вероятная и резерв не начисляется.

На 31 декабря 2007 года среди претензий покупателей основная часть (6 млн. евро) приходилась на претензию к АО «Теласи», касающуюся оплаты использования линий электропередач, принадлежащих АО «Бамбис Нарти». В 2008 году претензия была урегулирована достижением взаимного соглашения о платеже в сумме 46 тыс. евро.

В отношении претензий покупателей по состоянию на 31 декабря 2008 года у Группы имелись судебные иски, вероятность вынесения отрицательного решения по которым не средняя, а низкая, поэтому в консолидированной финансовой отчетности не было отражено какого-либо резерва по судебным искам.

(г) Условные обязательства по налогам

Налоговые системы в Российской Федерации и странах СНГ, где Группа осуществляет свою деятельность, являются относительно новыми и характеризуются частыми изменениями законодательства и судебных решений, которые зачастую являются неясными, противоречивыми и допускают различные толкования различными налоговыми органами. Налоги подвергаются пересмотру и анализу со стороны нескольких органов власти, в результате чего могут быть доначислены значительные суммы налогов, штрафов и пеней. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

Кроме того, налоговое и другие законодательства не охватывают детально все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли Российской Федерации. В связи с этим, могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые были частью процесса реорганизации и реформирования.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах СНГ, которые являются более существенными, чем в других странах. Руководство считает, что резерв под налоговые обязательства является достаточным, исходя из своей интерпретации применимого налогового законодательства, официальных заявлений и судебных решений.

Однако интерпретации соответствующих органов могут отличаться друг от друга, и если соответствующие органы смогут отстоять свою интерпретацию, влияние этого фактора на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

Материнская компания и дочерние общества, расположенные в странах, в которых они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Политика ценообразования может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность компании Группы. Тем не менее, в отношении вопросов, допускающих различное толкование, соответствующие органы могут занять позицию, отличную от позиции Группы, или решение суда может быть не в ее пользу, при этом результат может быть существенным.

Группа включает ряд компаний, расположенных в ряде налоговых юрисдикций Европы и СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и, учитывая характер текущей и прошлой торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, им необходимо учитывать различные аспекты налогового законодательства, трактовка которых может быть различной, что приводит к необходимости применения профессиональных суждений.

По оценкам Группы, возможные претензии в отношении некоторых открытых налоговых позиций Группы могут составить до 5 775 тыс. евро (на 31 декабря 2007 года: 15 053 тыс. евро), если налоговые позиции Группы будут опротестованы. Кроме того, Группа выявила ряд налоговых вопросов, требующих оценок в отношении сумм возможных налоговых претензий. По оценкам Группы, потенциальные обязательства,

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 29: Условные обязательства (продолжение)

относящиеся к таким дополнительным претензиям, могут составить 38 475 тыс. евро (31 декабря 2007 года: 2 426 тыс. евро).

(д) Окружающая среда

Общества Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации, Грузии, Армении, Казахстана и Молдавии. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов этих стран относительно обеспечения его соблюдения постоянно пересматривается. Общества Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств в связи с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в прилагаемом Комбинированном и Консолидированном Бухгалтерском балансе, не имеется.

(е) Права собственности на линии передач

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий передач электроэнергии, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы (АО «Теласи»). В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что АО «Теласи» должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или платить арендные платежи третьим сторонам за использование этих земельных участков. АО «Теласи» использует земельные участки, принадлежащие другим сторонам, для доступа к линиям передач, что приводит к возникновению отношений сервитута с собственниками земли. Быстро меняющиеся условия на рынке недвижимости Грузии, а также некоторые претензии, предъявленные в 2008 году, указывают на то, что сервитут на землю может стать платным в отношении текущего и прошлых периодов. На дату утверждения настоящей финансовой отчетности руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных расходов, которые может понести АО «Теласи», отсутствует, и соответственно, резерв под потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

Примечание 30: Операции со связанными сторонами

(а) Материнская компания и взаимоотношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2008 года Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» принадлежало 57,34% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». По состоянию на 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2007 года Российской Федерации принадлежало 100% Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Информация об операциях с компаниями Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» представлена ниже:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Выручка		
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	17 637	-
Прочая выручка:	21	4
	<u>17 658</u>	<u>4</u>
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Закупки:		
Приобретение электроэнергии и мощности	29 109	28 261
Прочие закупки	309	601
	<u>29 418</u>	<u>28 862</u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 30: Операции со связанными сторонами (продолжение)**(б) Операции с ключевым управленческим персоналом**

Членам Правления принадлежит 0,041% обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и 10% обыкновенных акций ЗАО «Международная энергетическая корпорация», дочерней компании Группы.

Компенсация, выплачиваемая руководству за выполнение руководящих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение года были осуществлены следующие выплаты руководству, включенные в строку Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с оплатой труда (Примечание 21):

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Заработная плата и премии	2 587	8 130
Выходные пособия	344	-
	<u>2 931</u>	<u>8 130</u>

(в) Операции с зависимыми обществами и совместно контролируруемыми предприятиями

Совместно контролируемые предприятиями Группы являются АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и ЗАО «Промышленная энергетическая компания».

UAB Aiproka (Литва) является зависимым обществом Группы.

Информация об операциях Группы с зависимыми обществами и совместно контролируемыми предприятиями представлена ниже:

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Процентный доход:		
Совместно контролируемые предприятия	6	-
Зависимое общество	6	-
Доход по дивидендам:		
Совместно контролируемые предприятия	908	-
Зависимое общество	1 170	-
	<u>2 090</u>	<u>-</u>
	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Закупки		
Приобретение электроэнергии		
Совместно контролируемые предприятия	-	9 423
	<u>-</u>	<u>9 423</u>
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007 года</u>
Дебиторская задолженность:		
Совместно контролируемые предприятия	-	27
Зависимое общество	579	-
Займы выданные:		
Совместно контролируемые предприятия	142	-
	<u>721</u>	<u>27</u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 30: Операции со связанными сторонами (продолжение)**(г) Операции с предприятиями, контролируемые Российской Федерацией (кроме компаний
Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»)**

	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Выручка		
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	140 606	45 319
	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Закупки:		
Приобретение электроэнергии и мощности	32 827	17 484
Абонентская плата / Агентское вознаграждение ОАО РАО «ЕЭС России»	42 773	645
Расходы на топливо	105 116	61 729
Прочие закупки	1 217	286
	<u>181 933</u>	<u>80 144</u>
	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Капитальные вложения	<u>100 228</u>	<u>62 477</u>
	<u>2008 год</u>	<u>2007 год</u>
Финансовые доходы и расходы:		
Процентный доход	(754)	(1 239)
Процентный расход	13 630	7 393
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007 года</u>
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 371	1 970
За вычетом резерва под обесценение	(2 189)	(483)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	4 182	1 487
Авансы выданные	159 286	3 567
Займы выданные	-	11
Прочая дебиторская задолженность	612	135
	<u>164 080</u>	<u>5 200</u>
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 года</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007 года</u>
Кредиторская задолженность:		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	6 480	813
Прочая кредиторская задолженность	5 996	902
Авансы полученные	43	3 860
Целевое финансирование (Примечание 20)	114 520	-
	<u>127 039</u>	<u>5 575</u>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 30: Операции со связанными сторонами (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Кредиты и займы полученные	297 546	164 508
Кредиты и займы погашенные	(109 118)	(67 433)
	<hr/>	<hr/>
	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Кредиты и займы к погашению:		
Краткосрочные займы	120 689	127 764
Долгосрочные займы	219 690	-
Проценты по займам	1 917	285
	<hr/> 342 296 <hr/>	<hr/> 128 049 <hr/>

**(д) Операции с предприятиями, контролируемые ОАО РАО «ЕЭС России»
(до его ликвидации 1 июля 2008 года)**

Как указано в Примечании 1, до 1 июля 2008 года единственным акционером Материнской компании было ОАО РАО «ЕЭС России». После указанной даты в результате процесса реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как самостоятельное юридическое лицо. До указанной даты у ОАО РАО «ЕЭС России» были доли собственности в различных дочерних обществах, которые, в свою очередь, рассматривались как связанные стороны Материнской компании. Подробная информация об операциях с этими обществами за период до 1 июля 2008 года представлены ниже. После указанной даты часть этих компаний попала под контроль Правительства Российской Федерации. Таким образом, подробная информация об операциях с такими обществами за период до конца 2008 года представлена в пункте (г).

Выручка:	2008 год	2007 год
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	127 734	209 512
	<hr/>	<hr/>
Закупки:	2008 год	2007 год
Приобретение электроэнергии и мощности	43 346	158 289
Абонентская плата / Агентское вознаграждение ОАО РАО «ЕЭС России»	37 330	76 281
Прочие закупки	453	293
	<hr/> 81 129 <hr/>	<hr/> 234 863 <hr/>
	<hr/>	<hr/>
Капитальные вложения	2008 год	2007 год
	<hr/> 7 950 <hr/>	<hr/> 33 614 <hr/>

(е) Операции с Правительством Российской Федерации

	2008 год	2007 год
Расходы:		
Расход/ (доход) по текущему налогу на прибыль	14 443	(13 471)
Единый социальный налог	4 530	3 480
Налоги, кроме налога на прибыль	21 826	57 551
Пени за несвоевременную уплату налогов	14	-
Доход от возмещения НДС	-	(10 555)
	<hr/> 40 813 <hr/>	<hr/> 37 005 <hr/>

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 30: Операции со связанными сторонами (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Дебиторская задолженность:		
Возмещаемый НДС	32 235	29 159
Предоплата по НДС	49 155	53 149
Предоплата по налогу на прибыль	11 409	14 086
Прочие налоги, возмещаемые	694	118
	93 493	96 512
	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Кредиторская задолженность:		
Задолженность по НДС	118	1 069
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	82	2
Кредиторская задолженность по прочим налогам	2 336	5 644
	2 536	6 715

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 31: Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении

Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении, включают гидроэлектростанции Храмоси I и Храмоси II в Грузии и ЗАО «Армянская атомная электростанция». Эти предприятия не включаются в консолидацию для целей настоящей финансовой отчетности.

Операции Группы с предприятиями, активы которых находятся в доверительном управлении, представлены в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	За год, закончившийся 31 декабря 2007 года
Прочая выручка	75	1 952
Покупка электроэнергии и мощности	36 783	29 859
Комиссия за управление и техническое обслуживание	-	41
	2008 год	2007 год
Дебиторская задолженность	4 079	3 155
Кредиторская задолженность	6 104	6 133
Займы, полученные от Храмоси I	600	-

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 32: Основные дочерние общества

Ниже в таблице представлены основные дочерние общества, включенные в Консолидированную Финансовую Отчетность Группы.

	<u>Страна регистрации</u>	<u>2008</u> Доля в уставном капитале/доля голосующих акций	<u>2007</u> Доля в уставном капитале/доля голосующих акций
Распределительные и сбытовые компании			
Оу RAO Nordic ³	Финляндия	100%	100%
АО «Теласи»	Грузия	75%	75%
ЗАО «Электрические сети Армении»	Армения	67%	67%
AS TGR Elektrik Enerji	Турция	70%	70%
UAB ERC (Примечание 6)	Литва	51%	-
Генерирующие компании:			
ООО «Мтквари Энергетика»	Грузия	100%	100%
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	Армения	90%	90%
ЗАО «Молдавская ГРЭС (Примечание 6)	Молдавия, Приднестровье	100%	51%
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» ³	Российская Федерация	83%	-
Холдинговые компании			
InterEnergо B.V.	Нидерланды	67%	67%
Silk Road Holdings B.V.	Нидерланды	100%	100%
Gardbani 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 (Примечание 6)	Кипр	100%	-
Inter RAO Holding B.V. ⁴	Нидерланды	100%	-
Сервисные компании			
ЗАО «Интер РАО ЕЭС Балтия»	Российская Федерация	100%	88%
Technoelectrika S.R.L.	Молдавия	90%	90%
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина»	Украина	90%	90%
СООО «Энергоспецсервисобслуживание»	Молдавия, Приднестровье	80%	60%
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	Казахстан	100%	100%
Прочие компании			
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	Российская Федерация	100%	100%
ОАО «Восточная энергетическая компания» ⁵	Российская Федерация	100%	-
Inter RAO Trust B.V. ²	Нидерланды	100%	-
Asia Energy B.V. ²	Нидерланды	100%	-

³ Оу RAO Nordic также является холдинговой компанией для некоторых компаний Группы.⁴ Новые компании.⁵ Компании, переданные Материнской компании в результате присоединения ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг» 1 июля 2008 года.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года**

(в тысячах евро)

Примечание 33: События после отчетной даты

1. Кредиты

а) В январе 2009 года ОАО «Газпромбанк» предоставил Материнской компании кредит в сумме 220 млн. евро на 36 месяцев. Кредит привлекается для финансирования операционной деятельности Материнской компании.

б) В феврале 2009 года Материнская компания и государственная корпорация «Внешэкономбанк» подписали соглашение об открытии для Материнской компании кредитной линии на сумму 3,7 млрд. рублей (90 243 тыс. евро). Кредитная линия открыта до третьего квартала 2018 года. Кредитная линия предоставляется для финансирования строительства второй очереди Сочинской ТЭС, филиала Материнской компании.

в) После отчетной даты Материнская компания полностью погасила некоторые займы на общую сумму 230 млн. долларов США (163 млн. евро), указанные займы отражены в составе краткосрочных кредитов и займов (Примечание 18).

г) В марте 2009 года Материнская компания предоставила займ ОАО «ОГК-1», компании, активы которой находятся в доверительном управлении Материнской компании (Примечание 33.4). Займ предоставлен в сумме 700 000 тыс. рублей, или 15 579 тыс. евро, на 9 месяцев.

д) В июне 2009 года Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) и государственная корпорация «Внешэкономбанк» открыли кредитную линию для дочернего общества Материнской компании ЗАО «Электрические сети Армении» в сумме 64 500 тыс. евро на 10 лет.

В соответствии с условиями договора ЕБРР предоставит кредитную линию в сумме 42 000 тыс. евро, а государственная корпорация «Внешэкономбанк» - в сумме 22 500 тыс. евро.

Кредит предоставляется для финансирования проекта по модернизации и восстановлению электросетей Республики Армения для повышения энергоэффективности, сокращения потерь в электросетях и укрепления энергетической интеграции стран СНГ.

2. Дивиденды

а) В июне 2009 года на ежегодном собрании акционеров Материнской компании было утверждено решение не выплачивать дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

б) В мае 2009 года на ежегодном общем собрании акционеров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», совместно контролируемого предприятием, было объявлено о выплате дивидендов на общую сумму 1 229 058 тыс. тенге (6 144 тыс. евро). Пятьдесят процентов объявленных дивидендов причитается Материнской компании.

3. Компании Группы

В июне 2009 года Материнская компания и ОАО «Электрические станции» (Республика Кыргызстан) создали ОАО «Камбаратинская ГЭС-1», зарегистрированное в Республике Кыргызстан. Уставный капитал вновь созданной компании, 50% которой принадлежит Материнской компании, составляет 80 000 тыс. киргизских сомов (1 330 тыс. евро). Компания создана для завершения строительства Камбаратинской ГЭС-1 в Республике Кыргызстан.

4. Управление активами

В марте 2009 года Материнская компания подписала два соглашения о доверительном управлении активами с ОАО «Федеральная сетевая компания» и ОАО «РусГидро» в отношении акций ОАО «ОГК-1», принадлежащих указанным компаниям. В соответствии с соглашениями ОАО «Федеральная сетевая компания» и ОАО «РусГидро» установили доверительное управление в отношении принадлежащих им акций ОАО «ОГК-1» и передали Материнской компании права на управление вышеупомянутыми акциями ОАО «ОГК-1». Право собственности на акции ОАО «ОГК-1» остается у ОАО «Федеральная сетевая компания» и ОАО «РусГидро».

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Комбинированная и Консолидированная Финансовая Отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2008 года

(в тысячах евро)

Примечание 33: События после отчетной даты (продолжение)

5. Изменения в уставном капитале Материнской компании

В соответствии с одним из требований к капиталу акционерных обществ, устанавливаемых законодательством Российской Федерации, если величина уставного капитала общества превышает стоимость чистых активов общества по российским стандартам учета, общество должно уменьшить свой уставный капитал до величины, не превышающей стоимость чистых активов. На 31 декабря 2008 года величина уставного капитала Компании превышала стоимость чистых активов Компании по российским стандартам учета на 163 514 073 тыс. рублей или 3 945 803 тыс. евро. В целях выполнения юридических требований к капиталу общее собрание акционеров от 25 июня 2009 года одобрило уменьшение уставного капитала Компании на 163 514 084 тыс. рублей (или 3 945 803 тыс. евро) до 63 897 300 тыс. рублей (или 1 541 923,2 тыс. евро) путем уменьшения номинальной стоимости выпущенных акций с 0,1 рубля за акцию (или 0,0024 евро за акцию) до 0,02809767 рубля за акцию (или 0,000678 евро за акцию).

На том же собрании акционеры утвердили увеличение уставного капитала Компании путем дополнительной эмиссии 1 600 000 000 тысяч обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,02809767 рубля за акцию (или 0,000699 евро за акцию) на общую сумму 44 956 272 тыс. рублей (или 1 084 800 тыс. евро). Цена размещения акций должна быть определена Советом директоров Материнской компании до размещения дополнительной эмиссии. Акции будут оплачиваться денежными средствами в рублях и/или путем вклада обыкновенных акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

6. Приобретения компаний

а) В марте 2009 года компания Группы ES Georgia Holdings B.V. приобрела у компании, не входящей в Группу, 33 % акций InterEnergо B.V., еще одной компании Группы. Общая сумма вознаграждения составила 1 290 тыс. долларов США (915 тыс. евро). В результате этой операции доля Группы в InterEnergо B.V. составляет теперь 100%.

б) В июне 2009 года компания Группы ЗАО «Интер РАО ЕЭС Балтия» приобрела 2,59% акций ОАО «ТГК-11», компании, зарегистрированной в Российской Федерации, за 190 650 тыс. рублей (4 405 тыс. евро).

Приложение VI. Учётная политика эмитента на 2006 – 2009 годы

ОАО ПАО «ЕЭС РОССИИ»

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС»

Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2006 год

Общие положения.

Бухгалтерский учет в ОАО «Сочинская ТЭС» ведется в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденную приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н, Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению.

Организация бухгалтерской и налоговой службы.

ОАО «Сочинская ТЭС» ведет самостоятельный бухгалтерский учет, составляет законченный баланс по службам и отделам. ОАО «Сочинская ТЭС» является плательщиком налога на прибыль, налога на добавленную стоимость, налога на имущество предприятий, транспортного налога, единого социального налога, а также взносов во внебюджетные фонды.

Правила документооборота, технологии обработки учетной информации и составления отчетности.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках и кассовые документы) подписываются Генеральным директором Общества и главным бухгалтером, а также могут подписываться их заместителями и лицами, ими уполномоченными.

Право разрешительной подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по организации. Кроме того, руководители служб пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных или функциональных обязанностей.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирование хозяйственных операций соответствует действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе.

ОАО «Сочинская ТЭС» применяет типовые межведомственные формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России от 30 октября 1997г. № 71а, от 28 ноября 1997г. № 78, от 18 августа 1998г. № 88 и от 06 апреля 2001г. № 26 и Минфином России от 29 мая 1998г. №57а, от 18 июня 1998г. № 27н.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности.

Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, рекомендованные приказом Министерства Финансов РФ от 13.01.00г. № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» при этом ПАО «ЕЭС России» может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности ОАО «Сочинская ТЭС» утвержден график документооборота по хозяйственным операциям.

Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разрабатываемый на основе типового плана счетов холдинга ПАО «ЕЭС России», который утверждается Генеральным директором Общества.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

Формы учетных регистров и методы технологии обработки учетной информации в ОАО «Сочинская ТЭС» используются в соответствии с действующими рекомендациями и проектами комплексной

автоматизации бухгалтерского учета на ЭВМ.

Финансовая отчетность формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода.

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95г. № 49.

Порядок учета подотчетных сумм.

Перечень лиц, имеющих право на получение подотчетных сумм, утверждается Генеральным директором Общества.

Основные средства, их оценка, амортизация, поступление и выбытие.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 23н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Сочинская ТЭС» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Объекты, подлежащие обязательной государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе основных средств обособленно.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта.

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из нормативно-правовых ограничений и других ограничений использования этого объекта.

Объекты основных средств стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или эксплуатации в ОАО «Сочинская ТЭС» организован контроль за их движением.

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Нематериальные активы.

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000г. № 91н.

Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта. Срок полезного использования нематериальных активов определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не больше срока деятельности организации).

Материальные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с

Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001г. № 44н.

К материально-производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным в ПБУ 5/01.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средней себестоимости.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются на балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 «Расходы будущих периодов».

По расходам будущих периодов, по которым невозможно определить конкретный период к которому они относятся, устанавливается срок списания пять лет.

Финансовые вложения.

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Сочинская ТЭС» на долгосрочные и краткосрочные в зависимости от предполагаемого срока их использования. Аналитический учет ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

Распределение и использование прибыли.

Использование прибыли ОАО «Сочинская ТЭС», остающейся в распоряжении Общества после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

ОАО «Сочинская ТЭС» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в распоряжении за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами.

Учет кредитов и займов.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Учет резервов предстоящих расходов и платежей.

ОАО «Сочинская ТЭС» создает резервы на непредвиденные расходы по капитальному строительству и на выплату вознаграждений по итогам работы за 2005 год.

Учет выручки от продажи товаров, работ, услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи товаров, работ, услуг, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г № 32н.

Выручка от продажи продукции, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ,

оказанием услуг ведется отдельно по видам деятельности.

При этом доходами от обычных видов деятельности являются выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии по утвержденным тарифам, арендная плата по недвижимому имуществу, продажи электрической энергии внутренним потребителям, продажи тепловой энергии, продажи прочих товаров, работ услуг промышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

В ОАО «Сочинская ТЭС» применяется попроцессный метод учета затрат и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию.

Затраты на покупную энергию, сбытовые расходы по основным видам продукции относятся к прямым затратам по соответствующему виду продукции.

Положение об учетной политике для целей налогообложения на 2006 год

Общие положения

Под учетной политикой для целей налогообложения следует понимать совокупность выбранных предприятием способов ведения налогового учета и порядка исчисления налогов и сборов.

1.1.1. Принципы и цели налогового учета.

Данное положение об учетной политике для целей налогообложения на 2006 г. ОАО «Сочинская ТЭС» разработано в соответствии с требованиями Налогового Кодекса РФ.

Целью налогового учета ОАО «Сочинская ТЭС» является формирование достоверной и полной информации обо всех хозяйственных операциях, которые осуществляются в течение налогового периода для целей налогообложения. Вышеуказанная информация может быть предоставлена внутренним и внешним пользователям только в порядке, предусмотренном действующим федеральным законодательством. При этом информация, содержащаяся в данных налогового учета, является коммерческой тайной и лица, имеющие доступ к данным налогового учета обязаны соблюдать требования к сохранности такой информации.

Система налогового учета ОАО «Сочинская ТЭС» построена на следующих принципах:

Принцип последовательности применения правил налогового учета. Правила налогового учета остаются неизменными в течение всего налогового периода. Внесение изменений в правила ведения налогового учета допускаются только в случаях, определенных НК РФ.

Принцип достоверного отражения хозяйственных операций в налоговом учете.

Принцип рационального ведения налогового учета.

Принцип равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Выбранные способы устанавливаются на предприятии, т.е. во всех структурных подразделениях, дочерних и зависимых обществах, независимо от их места расположения.

1.1.2. Внесение изменений и дополнений в положение по налоговому учету ОАО «Сочинская ТЭС»

Любые изменения и дополнения в настоящее положение по налоговому учету изменения в порядке учета отдельных хозяйственных операций для целей налогообложения вносятся приказом по Обществу и доводятся до всех подразделений Общества, задействованных в формировании налогового учета.

Основанием для изменений и дополнений в настоящее положение могут являться изменения в законодательных актах РФ, регламентирующих порядок налогообложения либо изменения применяемых Обществом методов учета.

В случае начала осуществления Обществом какого-либо нового вида деятельности в настоящее положение также могут быть внесены изменения и дополнения, связанные с необходимостью отражения такого вида деятельности в налоговом учете. При этом такие изменения и дополнения начинают применяться в налоговом учете с момента начала осуществления нового вида деятельности.

1.1.1. Ответственность за организацию и ведение налогового учета несет бухгалтерия Общества.

1.1.2. Регистры налогового учета применяются для систематизации данных налогового учета на основании первичных учетных документов, составленных и оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации. Кроме того, к числу первичных учетных документов налогового учета могут быть отнесены бухгалтерские справки.

В случае отсутствия форм каких-либо первичных документов в альбомах унифицированных (типовых) форм, Общество вправе разработать и утвердить приказом по Обществу форму и порядок заполнения такого первичного учетного документа.

Аналитические регистры налогового учета ведутся как на бумажном носителе, так и в электронном виде и представляют собой сводные формы систематизации данных налогового учета за отчетный (налоговый) период, сгруппированных в соответствии с требованиями НК РФ. Перечень и формы аналитических регистров налогового учета приведены в приложении к настоящему положению.

Система исчисления налоговой базы при расчете налогов определяется на основе группировки и отражения объектов и хозяйственных операций одновременно в регистрах бухгалтерского и налогового учета.

В развитие данного положения Обществом могут быть разработаны методические указания и инструкции по конкретным вопросам ведения налогового учета, учитывающим специфику деятельности Общества и требующим разъяснений при отсутствии их в нормативных документах. В случае необходимости Общество вправе внести изменения в формы налогового учета, утвердив такие изменения приказом по Обществу.

Лица, ответственные за ведение налогового учета, обеспечивают правильность ведения регистров налогового учета. При этом должна быть обеспечена защита регистров налогового учета от несанкционированных исправлений. Всякое изменение в регистре налогового учета должно быть подтверждено подписью лица, внесшего исправление и обоснованием необходимости внесения такого исправления.

На основании аналитических регистров налогового учета по окончании отчетных и налогового периодов Общество составляет расчет налоговой базы нарастающим итогом с начала года.

1.2.3. Регистры налогового учета за истекший отчетный период формируются не позднее 23 числа месяца, следующего за истекшим периодом.

2.1. Налог на прибыль

2.1.1. Налоговый учет доходов.

Для целей определения налоговой базы по налогу на прибыль ведение отдельного учета доходов и расходов по следующим видам деятельности:

Производство электрической энергии;

Сдача имущества в аренду;

Предоставление услуг связи;

Выполнение работ, оказание услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию;

Реализация покупных материалов, оборудования к установке, незавершенных капитальных вложений, амортизируемого имущества;

Операции с ценными бумагами (раздельно: обращающиеся и не обращающиеся на организационном рынке ценных бумаг);

Для целей налогообложения прибыли установить, что расходы, которые не могут быть отнесены непосредственно на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

Для целей налогообложения прибыли установить, что доходы и расходы, относящиеся к нескольким отчетным (налоговым) периодам, распределяются ежеквартально.

2.1.1.1. Налоговый учет доходов от реализации.

Доходом от реализации признается выручка от реализации товаров (работ, услуг) как собственного производства, так и ранее приобретенных, выручка от реализации имущества (включая ценные бумаги) и имущественных прав, оказания услуг по аренде имущества.

Для налогового учета в Обществе используется метод начисления. Доходы признаются в том отчетном или налоговом периоде, в котором они имели место, вне зависимости от фактического поступления денежных средств, иного имущества или имущественных прав.

Для целей налогового учета датой получения дохода признается день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав). При этом днем отгрузки считается день реализации этих товаров (работ, услуг, имущественных прав), определяемый в соответствии с положениями ст. 39 НК РФ. Согласно ст. 39 НК РФ под реализацией понимается соответственно передача на возмездной основе права собственности на товары, результаты выполненных работ, возмездное оказание услуг одним лицом для другого. Безвозмездная передача признается реализацией только в случаях прямо предусмотренных НК РФ.

При определении суммы дохода из него исключаются суммы налогов, которые предъявлены Обществом покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав). К числу налогов относятся налог на добавленную стоимость и акциз.

Перечень доходов, которые не учитываются при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций, определяется в соответствии со ст. 251 НК РФ.

2.1.1.2. Налоговый учет внереализационных доходов.

Для целей осуществления в Обществе налогового учета к внереализационным доходам относятся доходы, не указанные в ст. 249 и ст. 251 НК РФ. Перечень внереализационных доходов определен в ст. 250 НК РФ. Дата получения внереализационных доходов определяется в соответствии с положениями ст. 271 НК РФ.

При определении величины внереализационного дохода необходимо учитывать следующее:

Доход в виде безвозмездно полученного имущества (работ, услуг) или имущественных прав определяется исходя из положений ст. 40 НК РФ, но не ниже остаточной стоимости - по амортизируемому имуществу и затрат на производство (приобретение) - по товарам (работам, услугам). При получении такого имущества Общество должно документально подтвердить информацию о рыночной цене безвозмездно полученного имущества или прибегнуть к независимой оценке. При определении и признании рыночной цены товара, работы или услуги используются официальные источники о рыночных ценах на товары, работы или услуги и биржевых котировках.

Доход в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке, в случае ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств возникает на дату составления акта комиссии, созданной в соответствии с приказом руководителя Общества.

Доход, полученный по договорам займа, которые заключены на срок более одного отчетного (налогового) периода и по которым не предусмотрено равномерного получения доходов, подлежат включению в состав доходов ежеквартально. При этом доход определяется как соответствующая доля от общей суммы дохода, приходящаяся на соответствующий квартал.

Доход в виде сумм кредиторской задолженности признается полученным в том отчетном периоде, в котором истек срок исковой давности, определяемый в соответствии с гражданским законодательством.

2.1.2. Налоговый учет расходов.

В соответствии со ст. 252 Налогового Кодекса РФ, под расходами понимаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, которые осуществлены Обществом. При этом под обоснованными затратами признаются экономически оправданные затраты. Под экономически оправданными затратами следует понимать такие затраты, которые обеспечивают функционирование и управление производственной деятельностью и которые направлены на получение экономических выгод Общества. При этом должно быть обеспечено выполнение всех условий, предъявляемых к организации производственного процесса, действующим федеральным и региональным законодательством, а также требований иных актов, в том числе и локального характера.

Под документально подтвержденными затратами понимаются затраты, подтвержденные первичными документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации и составленными надлежащим образом. Для целей налогообложения все расходы классифицируются на расходы, связанные с производством и реализацией, и на внереализационные расходы.

Классификация расходов, связанных с производством и реализацией товаров (работ, услуг) приведена в ст. 253 НК РФ. Данные расходы подразделяются на материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации и прочие расходы. В соответствии с данной классификацией определяется дальнейший порядок налогового учета того или иного вида расходов, связанных с производством и реализацией. При этом для целей налогового учета, расходы на производство и реализацию, согласно ст. 318 НК РФ, подразделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым

расходам относятся:

материальные расходы;
расходы на оплату труда;

амортизационные отчисления, по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг.

Все иные суммы расходов, осуществляемые Обществом, относятся к косвенным расходам.

2.1.2.1. Налоговый учет материальных расходов.

Перечень материальных расходов, приведен в п. 1 ст. 254 НК РФ. При этом следует учитывать следующее.

Общая стоимость товарно-материальных ценностей, которая подлежит включению в материальные расходы, определяется исходя из цен ее приобретения. При этом в общую стоимость товарно-материальных ценностей подлежат включению стоимость вознаграждений, уплачиваемых по договорам поручения, комиссии, агентским договорам, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку, хранение, а также любые иные затраты, которые необходимо понести для приобретения данных товарно-материальных ценностей. Затраты на оплату услуг по транспортировке и хранению подлежат включению в общую стоимость товарно-материальной ценности. Затраты на оплату процентов по кредитам и ссудам, использованным для приобретения данных товарно-материальных ценностей не увеличивают ее стоимость, а включаются в состав внереализационных расходов.

В случае включения в общую стоимость товарно-материальных ценностей стоимости возвратной тары, такая стоимость подлежит исключению из суммы материальных затрат. Исключение происходит по цене возможной реализации или использования возвратной тары, указанной в документах, полученных от поставщика. Для отнесения тары к возвратной необходимо исходить из условий договора, заключенного с поставщиком.

Условия договора об определении вида тары (возвратная, невозвратная) согласовываются куратором договора с контрагентом по договору и вносятся в текст договора.

Для определения размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) Обществом применяется метод оценки по средней себестоимости.

При реализации покупных товаров стоимость определяется условиями договоров. Если цена приобретения таких товаров с учетом расходов, связанных с его реализацией, превышает выручку от его реализации, разница между этими величинами признается убытком, учитываемым в целях налогообложения. При реализации покупных товаров расходы, связанные с их покупкой и реализацией формируются с учетом положений статьи 320 НК.

Особенности определения расходов при реализации имущества отражены в статье 268 НК.

2.1.2.2. Налоговый учет расходов на оплату труда

Расходы на оплату труда представляют собой совокупность всех произведенных налогоплательщиком начислений работникам в денежной и натуральной формах, а также любых стимулирующих, компенсирующих начислений и надбавок, связанных с режимом работы или условиями труда, а также расходов, связанных с содержанием этих работников, предусмотренные трудовыми договорами и коллективным договором.

Расходы на оплату труда включают в себя расходы, указанные в ст. 255 НК РФ. Также к расходам на оплату труда могут быть отнесены иные расходы, не указанные в ст. 255 НК РФ, но попадающие под определение расходов на оплату труда, в соответствии с действующим законодательством и которые предусмотрены трудовым и коллективным договором.

Расходы на оплату труда, сохраняемую работникам на время отпуска, предусмотренного законодательством РФ, включаются в состав расходов того месяца, за который предоставлен отпуск.

При отнесении к расходам на оплату труда сумм платежей (взносов) по договорам обязательного страхования, договорам добровольного страхования, договорам

Негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу своих работников, следует учитывать, что обязательным условием отнесения к расходам на оплату труда сумм таких платежей является наличие у страховой организации или негосударственного пенсионного фонда лицензии, выданной уполномоченным на то органом в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Кроме того, отнесение к расходам на оплату труда таких сумм возможно лишь при заключении определенных видов договоров. Виды этих договоров, а также условия их заключения, имеющие

значение для целей налогообложения, указаны в п. 16 ст. 255 НК РФ. При определении предельных сумм включения расходов по договорам страхования и негосударственного пенсионного обеспечения необходимо исчислять эти предельные суммы от общей суммы расходов на оплату труда, в которую не входят сами суммы произведенных затрат на оплату договоров обязательного страхования, договоров добровольного страхования, договоров негосударственного пенсионного обеспечения, заключенных в пользу своих работников. Основанием для включения в состав расходов на оплату труда сумм платежей (взносов) по договорам обязательного страхования, договорам добровольного страхования, договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу своих - работников, является факт оплаты и перечисления страхового платежа (взноса).

2.1.2.3. Налоговый учет амортизируемого имущества и сумм амортизации.

Амортизируемым имуществом для целей налогового учета признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев, принадлежащее Обществу на праве собственности, а также результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, на которые Общество имеет исключительные права.

Целью использования амортизируемого имущества является извлечение дохода. При этом понятие "имущество" определяется в соответствии с п. 2 ст. 38 НК РФ.

Не могут относиться к амортизируемому имуществу земля, объекты природопользования, материально - производственные запасы, товары, ценные бумаги, финансовые инструменты срочных сделок.

Также не относится к амортизируемому имуществу имущество с первоначальной стоимостью, определенной по правилам ст. 257 НК РФ, не более 10000 рублей, а также имущество, полученное в рамках целевого финансирования и в безвозмездное пользование.

Кроме того, из состава амортизируемого имущества необходимо исключать основные средства, которые:

- переданы другим юридическим и (или) физическим лицам в безвозмездное пользование. Такое имущество исключается из состава амортизируемого с момента вступления в силу договора безвозмездного пользования;

- переведены на консервацию, продолжительностью более 3 месяцев по решению руководства Общества. Такое имущество исключается из состава амортизируемого с момента принятия решения о консервации; находятся на реконструкции и модернизации продолжительностью более 12 месяцев по решению руководства Общества. Такое имущество исключается из состава амортизируемого с момента принятия решения о реконструкции или модернизации.

Первоначальная стоимость амортизируемого имущества определяется в соответствии с положениями ст. 257 НК РФ. При этом порядок, предусмотренный данной статьей НК РФ, применяется к амортизируемому имуществу, приобретенному или полученному после 01.01.2002.

Все амортизируемое имущество Общества по состоянию на 01.01.2002 и поступившее после 01.01.2002 распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Распределение амортизируемого имущества по амортизационным группам производится на основании постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. При вводе в эксплуатацию объекта основных средств, после отнесения амортизационного имущества к конкретной амортизационной группе, комиссия по вводу в эксплуатацию основных средств устанавливает срок полезного использования внутри данной амортизационной группы, исходя из технических условий его эксплуатации, особенностей технологического процесса и практики использования данного вида амортизируемого имущества.

При отсутствии в постановлении Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 того или иного объекта амортизируемого имущества и невозможности его отнесения к конкретной амортизационной группе срок его полезного использования необходимо определять исходя из технических условий его эксплуатации и рекомендаций организации - изготовителя. Срок полезного использования нематериальных активов определяется согласно п. 2 ст. 258 НК РФ.

Основные средства и нематериальные активы включаются в состав амортизируемого имущества с 1-го числа месяца, следующего за месяцем подписания акта о введении данного вида амортизируемого имущества в эксплуатацию (передачу в производство) и с этого же месяца исчисляется амортизация.

Основные средства, права на которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственной регистрации, включаются в состав амортизационных групп с момента документального подтверждения подачи полного комплекта документов в уполномоченный государственный орган на регистрацию данных прав. При этом амортизационные начисления на такие основные средства начинают начисляться с 1-го числа месяца, следующего за месяцем подачи полного комплекта

документов на регистрацию данных прав, вне зависимости от момента регистрации самого права. Если орган, осуществляющий государственную регистрацию прав, отказывает в такой регистрации, то начисление амортизационных начислений приостанавливается до момента окончательного решения о возможности регистрации такого права (в т.ч. по решению суда) с месяца, в котором Обществом получен такой отказ.

Сумма начисленной амортизации при использовании линейного метода определяется по правилам, предусмотренным п. 4 ст. 259 НК РФ.

В отношении легковых автомобилей и пассажирских микроавтобусов, имеющих первоначальную стоимость 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

При приобретении Обществом основных средств, которые до этого были в употреблении, и в отношении которых принято решение о начислении амортизации линейным методом, срок полезного использования уменьшается на число лет (месяцев) эксплуатации данного основного средства у предыдущих собственников, на основании справки продавца.

Состав нематериальных активов Общества определяется по правилам, предусмотренным в п. 3 ст. 257 НК РФ. При этом следует учитывать, что в состав нематериальных активов Общества входят лицензии на право пользования недрами.

Общество начисляет амортизацию линейным методом. Сумма амортизации для целей налогообложения определяется ежемесячно, отдельно по каждому объекту амортизируемого имущества.

Убыток от реализации амортизируемого имущества включается в состав прочих расходов равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.

2.1.2.5. Порядок налогового учета расходов на ремонт основных средств.

При определении расходов на ремонт основных средств необходимо руководствоваться ст. 260 НК РФ.

Расходы на ремонт основных средств рассматриваются прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены в размере фактических затрат. Положения настоящей статьи применяются также в отношении расходов арендатора амортизируемых основных средств, если договором аренды возмещение указанных расходов арендодателем не предусмотрено.

2.1.2.6. Налоговой учет расходов на научные исследования и (или) опытно конструкторские работы (НИОКР).

Расходами на НИОКР признаются расходы, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), по перечню, утвержденному Правительством РФ в соответствии с Федеральным законом «О науке и государственной научно - технической политике».

Порядок налогового учета расходов на научные исследования и (или) опытно - конструкторские работы (НИОКР) определен в ст. 262 НК РФ.

2.1.2.7. Налоговый учет расходов на обязательное и добровольное страхование имущества.

К расходам на обязательное и добровольное страхование имущества относятся любые страховые взносы, осуществляемые Обществом по всем видам обязательного страхования, а также по тем видам добровольного страхования имущества, которые указаны в п. 1 ст. 263 НК РФ.

К расходам на добровольное страхование имущества, принимаемым в размере фактических затрат, относятся расходы по тем видам добровольного страхования, которые прямо указаны в п. 1 ст. 263 НК РФ. Расходы на осуществление других видов добровольного страхования, не указанных в п. 1 ст. 263 НК РФ и в п. 16 ст. 255 НК РФ, не относятся к расходам для целей налогообложения.

При применении п.п. 7 п. 1 ст. 263 НК РФ следует иметь в виду, что для целей налогообложения принимаются расходы на добровольное страхование имущества, используемого при осуществлении деятельности, направленной на извлечение дохода. При этом должен быть соблюден принцип экономической обоснованности осуществления данного вида страхования.

Для отнесения данных расходов для целей налогообложения необходим факт перечисления денежных средств на расчетный счет страховщика либо внесение денежных средств в кассу страховщика.

Расходы по обязательному страхованию включаются в состав расходов в пределах страховых тарифов, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации и требованиями международных договоров. При отсутствии таких утвержденных страховых тарифов, расходы подлежат включению в состав прочих расходов в размере фактически осуществленных затрат.

2.1.2.8. Налоговый учет прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией.

Перечень прочих расходов, связанных с производством и реализацией приведен в ст. 264 НК РФ. При этом данный перечень носит открытый характер и к прочим расходам, связанных с производством и реализацией, могут быть отнесены любые иные расходы, связанные с производством и реализацией продукции, товаров (работ, услуг) в отношении которых выполняется условия экономической обоснованности и документального подтверждения.

При отнесении расходов к прочим расходам согласно положениям ст. 264 НК РФ необходимо учитывать следующее.

Не подлежат отнесению к данным расходам начисленные суммы налога на прибыль и платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Вместе с тем, к прочим расходам следует относить суммы единого социального налога, исчисленные в соответствии с порядком, предусмотренным гл. 24 НК РФ.

Отнесение к прочим расходам расходов на осуществление сертификации продукции и услуг возможно только при необходимости проведения сертификации в соответствии с федеральным или региональным законодательством, а также другими подзаконными актами, регламентирующими порядок проведения сертификации.

При определении расходов на командировки в состав таких расходов подлежат включению для целей налогообложения расходы, произведенные работниками, состоящими в штате предприятия, на момент осуществления командировки и которые документально подтверждены. При этом суточные принимаются в пределах норм, утвержденным Правительством Российской Федерации.

При отнесении к расходам платы государственным и частным нотариусам необходимо учитывать, что тарифы за совершение нотариальных действий, в настоящий момент установлены Законом РФ от 09.12.1991 № 2005-1 "О государственной пошлине".

Представительские расходы, осуществляемые Обществом, относятся к расходам для целей налогообложения, если такие расходы осуществляются для организации официальных приемов и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах с целью установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также расходы на обслуживание участников, прибывших на заседание совета директоров или иного руководящего органа Общества. К представительским расходам могут быть отнесены только расходы прямо указанные в п. 2 ст. 264 НК РФ. В состав расходов для целей налогообложения представительские расходы включаются в пределах 4 % от расходов Общества на оплату труда за отчетный (налоговый) период. При этом расходы на оплату труда определяются по правилам ст. 255 НК РФ нарастающим итогом с начала года.

К расходам Общества на подготовку и переподготовку кадров относятся расходы по договорам с российскими образовательными учреждениями, получившими государственную аккредитацию или имеющими соответствующую лицензию либо с иностранными образовательными учреждениями, имеющими соответствующий статус. При этом подготовку (переподготовку) должны проходить работники Общества, состоящие в ее штате и с которыми заключен трудовой договор, а сама программа подготовки (переподготовки) должна предполагать, что полученные знания, навыки и умения сделают деятельность специалиста в рамках Общества более эффективной. В составе расходов по подготовке (переподготовке) кадров, учитываемых для целей налогообложения, не учитываются те виды расходов, которые прямо указаны в п. 3 ст. 264 НК РФ, в частности, расходы на получение высшего (среднего специального) образования работниками Общества в высших (средних специальных) учебных заведениях.

При отнесении к расходам для целей налогообложения расходов на текущее изучение (исследование) конъюнктуры рынка, сбор информации (маркетинговые исследования) необходимо подтверждать связь осуществления данных расходов с производством и реализацией товаров (работ, услуг), т.е. должно производиться изучение конъюнктуры рынка тех товаров (работ, услуг), которые реализуются (осуществляются) Обществом. Также к данному виду расходов могут быть отнесены расходы на изучение конъюнктуры рынка тех товаров (работ, услуг) реализацию которых в дальнейшем планирует осуществлять Общество.

При отнесении расходов к расходам на рекламу производимых (приобретенных) и (или) реализуемых товаров (работ, услуг), товарного знака и знака обслуживания необходимо учесть, что расходы на рекламные мероприятия через средства массовой информации, на световую и наружную рекламу и на участие в выставках и ярмарках, а также иные расходы, прямо указанные в п. 4 ст. 264 НК РФ, включаются в состав расходов для целей налогообложения без каких - либо ограничений. Иные расходы Общества на осуществление рекламы, на приобретение (изготовление) призов, вручаемых победителям рекламных розыгрышей во время проведения массовых рекламных кампаний, включаются в состав расходов для целей налогообложения в размере, не превышающем одного процента от выручки, исчисленной по правилам

ст. 249 НК РФ. При этом выручка исчисляется нарастающим итогом. В отношении вышеуказанных двух групп расходов на рекламу в Общества ведется раздельный учет.

2.1.3. Налоговый учет внереализационных расходов

К внереализационным расходам относятся затраты на осуществление деятельности, непосредственно не связанной с производством и (или) реализацией. При этом в отношении данных расходов должен быть соблюден критерии экономической обоснованности и документального подтверждения. Перечень внереализационных расходов приведен в п. 1 ст. 265 НК РФ.

При отнесении расходов к внереализационным следует иметь в виду следующие обстоятельства.

К внереализационным расходам относятся расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида. К такого рода обязательствам, в частности, относятся предоставленные Обществу кредиты или займы (вне зависимости от характера предоставленного кредита или займа). Для целей налогообложения расходом признается сумма процентов, которые подлежат начислению за фактическое время пользования предоставленными заемными средствами или за время фактического нахождения ценных бумаг у третьих лиц. К процентам также относятся суммы дисконта, подлежащих уплате по выданным Обществом ценным бумагам. Расходы в виде процентов по долговым обязательствам включаются в состав внереализационных расходов в том отчетном (налоговом) периоде в котором данные расходы были произведены. В случае если долговое обязательство Общества, заключено на срок более одного отчетного (налогового) периода и не предусматривает равномерное распределение расходов, расход признается осуществленным и включается в состав расходов ежемесячно, исходя из доли предусмотренного договором расхода, приходящегося на соответствующий месяц.

Для цели налогообложения расходы оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет и ежегодного вознаграждения по итогам работы за год учитываются в размере фактических затрат без формирования резерва.

К внереализационным расходам также относятся убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в текущем отчетном (налоговом) периоде также иные убытки, полученные Обществом, согласно положениям п. 2 ст. 265 НК РФ.

2.1.4. Особенности определения расходов при осуществлении отдельных хозяйственных операций

2.1.4.1. Особенности определения расходов при реализации имущества

В случае совершения операции по реализации имущества Общество вправе уменьшить доход от совершения такой операции на стоимость реализованного имущества. Стоимость реализованного имущества определяется в зависимости от категории такого имущества.

При реализации амортизируемого имущества доход от реализации определяется как разница между ценой, по которой осуществлена реализация и остаточной стоимостью данного амортизируемого имущества с учетом понесенных при реализации затрат. К таким затратам могут быть отнесены затраты по демонтажу, транспортировке,

обслуживанию и хранению реализуемого имущества, а также иные подобные затраты. Сумма финансового результата от сделки по реализации амортизируемого имущества (дохода или расхода) определяется и фиксируется в налоговом учете на дату реализации (перехода права собственности) амортизируемого имущества. При этом если получен доход от такой сделки, то он подлежит включению в состав доходов в том отчетном периоде, в котором была осуществлена реализация имущества.

В случае получения убытка от амортизируемого имущества, данный убыток подлежит равномерному включению в состав прочих расходов в последующие отчетные (налоговые) периоды. При этом такие расходы подлежат равномерному включению в состав прочих расходов до полного включения всей суммы в состав расходов, принимаемых для целей налогообложения прибыли. Срок такого равномерного включения определяется как разница между количеством месяцев его полезного использования, определенного по правилам ст. 258 НК РФ и количеством месяцев эксплуатации данного амортизируемого имущества, включая и месяц реализации.

При реализации покупных товаров стоимость приобретения данных товаров для уменьшения доходов от реализации определяется по методу средней себестоимости.

При реализации имущества для целей налогообложения принимаются расходы, связанные с осуществлением реализации. К таким расходам могут быть отнесены расходы по транспортировке, обслуживанию и хранению реализуемого имущества, а также иные подобные затраты.

При реализации прочего имущества (за исключением ценных бумаг, продукции собственного производства, покупных товаров) доход от такой реализации уменьшается на стоимость приобретения

данного имущества.

Если величина полученной от реализации имущества выручки меньше, чем стоимость приобретения данного имущества, с учетом расходов, связанных с его реализацией, то образовавшаяся отрицательная разница признается убытком и подлежит включению в состав расходов, учитываемых для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором произошла такая реализация (перешло право собственности на реализуемое имущество).

2.1.4.2. Особенности отнесения процентов по полученным заемным средствам к расходам.

В случае возникновения у Общества какого-либо долгового обязательства (любое заимствование независимо от формы его оформления), расходы в виде процентов, начисленных по данному долговому обязательству, включаются в состав внереализационных расходов.

Расходы в виде процентов признаются либо на конец отчетного (налогового) периода, либо на дату погашения долгового обязательства, в зависимости от того, что произошло раньше.

При отнесении процентов по долговым обязательствам к расходам предельная величина процентов, признаваемых расходом, определяется исходя из ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1.1 раза - по долговым обязательствам в рублях и ставки в размере 15% - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.1.5. Особенности определения налоговой базы при осуществлении отдельных хозяйственных операций

2.1.5.1. Особенности определения налоговой базы при операциях по уступке (переуступке) права требования

Определение налоговой базы при осуществлении операций по уступке (переуступке) права требования зависит от момента, в котором состоялась операция по уступке (переуступке) права.

Если право требования, принадлежащее Обществу, вытекает из договора о реализации товаров (работ, услуг) и срок платежа, предусмотренный таким договором, не истек, то при получении Обществом отрицательной разницы между доходом от уступки права требования и стоимостью реализованных товаров (работ, услуг) данная отрицательная разница признается убытком Общества. Размер убытка учитывается в целях налогообложения в порядке, определенном ст. №279 НК РФ.

2.1.5.2. Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами

Порядок налогообложения операций с ценными бумагами регламентируется ст. 280 - 282 НК РФ. При этом Общество признает операциями с ценными бумагами такие операции, которыми предусматривается переход права собственности на ценную бумагу.

Для целей налогообложения все ценные бумаги подразделяются на ценные бумаги, обращающиеся на организованном рынке и на ценные бумаги, не обращающиеся на организованном рынке. Критерии отнесения ценных бумаг к обращающимся на организованном рынке определены в п. 3 ст. 280 НК РФ. Ценные бумаги, которые не соответствуют критериям п. 3 ст. 280 НК РФ, относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке.

Доходы Общества от операций по реализации и иного выбытия ценных бумаг определяются как сумма цены реализации или иного выбытия данной ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществу покупателем по этой ценной бумаге, и суммы процентного дохода, выплаченной Обществу эмитентом. Суммы ранее выплаченного и учтенного при налогообложении процентного (купонного) дохода в доход Общества от реализации или иного выбытия ценной бумаги не входят. Цена реализации для ценных бумаг, обращающихся и не обращающихся на организованном рынке, определяется по правилам, предусмотренным п. 5 и п. 6 ст. 280 НК РФ соответственно.

Расходы Общества от операций по реализации ценных бумаг состоят из цены приобретения данной ценной бумаги, расходов на ее приобретение и реализацию, а также сумм накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченного Обществом продавцу данной ценной бумаги.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг (кроме бездокументарных эмиссионных ценных бумаг), являющихся индивидуально определенными, (имеющими уникальные серию и номер) и которые учитываются отдельно в книге учета ценных бумаг Общества на расходы относится вся сумма фактических затрат по приобретению данных ценных бумаг и затрат, связанных с их реализацией. Сумма фактических затрат по приобретению определяется в соответствии Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.01.1997 № 2.

При этом необходимо учитывать, что доходы от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, не могут быть уменьшены на расходы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке и наоборот. Убытки, полученные от реализации данных двух видов ценных бумаг, также подлежат отдельному учету. Налоговая база по этим двум категориям ценных бумаг определяется отдельно.

В случае получения в налоговом периоде Обществом убытка от операций с ценными бумагами, данный убыток переносится на следующий налоговый период в течение 10 лет в порядке, предусмотренным ст. 283 НК РФ. При этом перенос убытков от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке, осуществляется отдельно от убытков по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке, и не может превышать 30 процентов налоговой базы по данной категории ценных бумаг.

Положения данного пункта распространяются также на налогообложение операций с государственными и муниципальными ценными бумагами.

2.1.5.3. Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным в виде дивидендов.

Общество является источником дохода акционеров Общества в виде дивидендов, выступает в качестве налогового агента и несет все права и обязанности налогового агента.

При этом Общество исчисляет суммы налога на прибыль по доходам, полученным в виде дивидендов, подлежащие удержанию из доходов акционеров. Налоговая база по налогу на доходы, полученные в виде дивидендов, определяется как разница между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами – резидентами Российской Федерации в данном налоговом периоде, уменьшенная на сумму дивидендов,

подлежащих выплате акционерам - нерезидентам Российской Федерации в данном налоговом периоде и суммой дивидендов, полученной Обществом к моменту распределения дивидендов в текущем отчетном (налоговом) периоде и (или) в предыдущем налоговом периоде, если такие дивиденды не были ранее учтены при формировании налоговой базы по налогу на дивиденды за предыдущие налоговые периоды. К определенной таким образом налоговой базе применяется налоговая ставка, определенная подпунктом 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ (в настоящий момент - 9 %).

2.1.5.4. Порядок исчисления налога и авансовых платежей.

Налог на прибыль определяется как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 274 НК РФ.

Сумма налога по итогам налогового периода определяется налогоплательщиком самостоятельно.

Установить, что ежемесячные авансовые платежи налога на прибыль осуществляются равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей налога на прибыль.

2.2. Налог на добавленную стоимость

2.2.1. Общие положения.

Плательщиком налога на добавленную стоимость (НДС) является Общество.

В соответствии со статьей 154 НК РФ налоговая база при реализации товаров (работ, услуг) определяется как стоимость реализованных товаров (работ, услуг), исчисленных исходя из цен, определяемых в соответствии со статьей 40 НК РФ, без включения в них сумм налога.

Место реализации товаров (работ, услуг) определяется в соответствии с положениями статей 147 и 148 НК РФ.

Перечень должностных лиц, имеющих право подписи на счетах-фактурах, утверждается Приказом по Обществу.

2.2.2. Порядок определения налоговой базы и налоговых вычетов по НДС.

2.2.2.1 Суммы налоговых вычетов по НДС, относящиеся к реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, определяются в порядке и с учетом особенностей, установленных статьями 171, 172 НК РФ.

2.2.2.2 В случае приобретения на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг) у иностранных лиц, не состоящих на налоговом учете в налоговых органах РФ, либо в случае аренды федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества,

Общество выступает в качестве налогового агента и несет права и обязанности, предусмотренные для налогового агента НК РФ. Порядок исчисления и уплаты НДС в данном случае определяется в соответствии с положениями статьи 161 НК РФ.

2.2.2.3 При передаче товаров (работ, услуг) для выполнения строительно-монтажных работ для собственного потребления исчисляется НДС и составляются счета-фактуры.

2.2.2.4 НДС, исчисленный со стоимости товаров (работ, услуг), переданных для выполнения строительно-монтажных работ для собственного потребления, подлежит вычету в соответствии с пунктом 6 статьи 171 НК РФ.

2.2.2.5 По окончании налогового периода по каждому контрагенту с учетом оплаты и отгрузки за отчетный период определяется сумма полученного Обществом аванса, с которого исчисляется НДС и составляется счет-фактура.

2.2.3. Организация работы со счетами-фактурами и ведение книги покупок и книги продаж.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 02.12.2000 года № 914, утвердившего «Правила ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость», составление налоговых деклараций по НДС основывается на данных книг покупок и продаж по ОАО «Сочинская ТЭС».

При реализации Обществом товаров (работ, услуг) счета-фактуры выставляются не позднее пяти дней считая со дня отгрузки товаров (работ, услуг). Вместе с тем, в соответствии с письмом МНС России от 21.05.2001 г. № ВГ-6-3/404, при условии наличия у Общества договоров, связанных с наличием непрерывных долгосрочных поставок в адрес одного и того же покупателя и по согласованию с ним Общество может выставлять счета-фактуры по таким поставкам одновременно с платежно-расчетными документами один раз в месяц, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за истекшим месяцем. Корректировочные счета-фактуры на товары (работы, услуги) выписываются потребителю как сторнировочные на общую стоимость ранее выписанных счетов-фактур под тем же номером, датой корректировочного счета-фактуры является дата отражения корректировочной проводки в бухгалтерском учете. Новый счет-фактура выписывается под следующим текущим номером, с указанием через дробь номера корректировочного счета-фактуры.

При получении корректировочного счета-фактуры от поставщиков на ранее выставленный счет-фактуру, в журнале регистрации на покупку и в книге покупок отражается номер и дата корректируемого счета-фактуры, а также делается исправительная запись в книге покупок на сумму корректировки.

Журнал учета полученных счетов-фактур, журнал учета выставленных счетов-фактур, книга покупок и книга продаж Общества ведутся в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 02.12.2000 г № 914. При необходимости раскрытия более полной информации для целей налогообложения в книгу покупок и в книгу продаж могут быть введены дополнительные графы, при условии сохранения граф, утвержденных вышеуказанным Постановлением Правительства Российской Федерации.

2.3. Транспортный налог

Плательщиком транспортного налога является Общество. Уплата транспортного налога производится централизованно в целом по Обществу.

Порядок исчисления транспортного налога определяется ст. 362 НК РФ.

Общество исчисляет сумму налога самостоятельно в порядке ст. 362 НК РФ.

2.4. Налог на имущество предприятий

Плательщиком налога на имущество предприятий является Общество. Объектом налогообложения, согласно ст. 374 гл. 30 НК РФ, признается имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. При этом основные средства для формирования налоговой базы учитываются по остаточной стоимости, сформированной как разница между их первоначальной стоимостью и суммой начисленной амортизации.

Исчисление и уплата налога на имущество организации производится с учетом ставок, установленных Законом Краснодарского края «О налоге на имущество предприятий», и льгот, применяемых в соответствии со ст. 381 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 30.09.04 № 504.

Разработано:
И.О. Главного бухгалтера

В.В. Сабельфельд

Согласовано:
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Е.В. Скорикова

ОАО ПАО «ЕЭС РОССИИ»
Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС»
Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета на
2007 год

Общие положения.

Бухгалтерский учет в ОАО «Сочинская ТЭС» ведется в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденную приказом Минфина РФ от 29.07.98г. № 34н, Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению.

1. Организация бухгалтерской и налоговой службы.

ОАО «Сочинская ТЭС» ведет самостоятельный бухгалтерский учет, составляет законченный баланс. ОАО «Сочинская ТЭС» является плательщиком налога на прибыль, налога на добавленную стоимость, налога на имущество предприятий, транспортного налога, единого социального налога, а также взносов во внебюджетные фонды.

Правила документооборота, технологии обработки учетной информации и составления отчетности.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках и кассовые документы) подписываются Генеральным директором Общества и главным бухгалтером, а также могут подписываться их заместителями и лицами, ими уполномоченными.

Право разрешительной подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по организации. Кроме того, руководители служб пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных или функциональных обязанностей.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирование хозяйственных операций соответствует действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе.

ОАО «Сочинская ТЭС» применяет типовые межведомственные формы первичных учетных документов, утвержденные постановлениями Госкомстата России от 30 октября 1997г. № 71а, от 28 ноября 1997г. № 78, от 18 августа 1998г. № 88 и от 06 апреля 2001г. № 26 и Минфином России от 29 мая 1998г. №57а, от 18 июня 1998г. № 27н.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, Общество разрабатывает необходимые формы документов и внутрихозяйственной отчетности.

Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы отчетности, рекомендованные приказом Министерства Финансов РФ от 13.01.00г. № 4н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» при этом ПАО «ЕЭС России» может вводить дополнительные показатели в формы отчетности.

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности ОАО «Сочинская ТЭС» утвержден график документооборота по хозяйственным операциям.

Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разрабатываемый на основе типового плана счетов холдинга ПАО «ЕЭС России», который утверждается Генеральным директором Общества.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

Формы учетных регистров и методы технологии обработки учетной информации в ОАО «Сочинская ТЭС» используются в соответствии с действующими рекомендациями и проектами комплексной автоматизации бухгалтерского учета на ЭВМ.

Финансовая отчетность формируется на основании консолидационных таблиц-расшифровок, разрабатываемых для каждого отчетного периода.

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.95г. № 49.

Порядок учета подотчетных сумм.

Перечень лиц, имеющих право на получение подотчетных сумм, утверждается Генеральным директором Общества.

Основные средства, их оценка, амортизация, поступление и выбытие.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 23н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «Сочинская ТЭС» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Объекты, подлежащие обязательной государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе основных средств обособленно.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта.

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из нормативно-правовых ограничений и других ограничений использования этого объекта.

Объекты основных средств стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, учитываются в составе материальных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в эксплуатации в ОАО «Сочинская ТЭС» организован контроль за их движением и учет на забалансовом счете 002.

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Нематериальные активы.

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000г. № 91н.

Нематериальные активы принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и нормы амортизации, исчисленной исходя из сроков полезного использования этого объекта. Срок полезного использования нематериальных активов определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не больше срока деятельности организации).

Материальные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 9 июня 2001г. № 44н.

К материально-производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным в ПБУ 5/01. Кроме того, в составе материально-производственных запасов учитываются основные средства стоимостью не более 10000 рублей.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы» в разрезе соответствующих субсчетов.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. Фактические затраты на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

Основанием для оприходования материально-производственных запасов является накладная поставщика, составленная в соответствии с установленным законодательством порядке, а также приходный ордер – форма №М-4. В случае приобретения материально-производственных запасов за наличный расчет составляется приходный ордер – форма №М-4.

Отпуск материально-производственных запасов со склада в подотчет материально-ответственным лицам производится по требованию-накладной – форма №М-11.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средней себестоимости.

Списание материально-производственных запасов производится по мере отпуска их в производство и эксплуатацию материально-ответственным лицом и оформляется актом на списание материальных запасов. При списании материально-производственных запасов, использованных при осуществлении ремонтных работ, в дополнение к акту на списание материальных запасов оформляется акт выполненных работ хозяйственным способом с указанием видов работ и перечнем использованных материально-производственных запасов. Акт выполненных работ подписывается исполнителем работ и начальником соответствующего цеха (службы).

Списание спецодежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится в момент ее передачи работникам. Списание спецодежды, инструмента и спецоснастки, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, производится по мере полного износа. Вопрос о непригодности и списании вышеуказанных материально-производственных запасов решается специально созданной инвентаризационной комиссией. Списание спецодежды, инструмента и спецоснастки производится на основании акта на списание МБП – форма №МБ-8.

При реализации материально-производственных запасов на сторону их цена определяется исходя из средней себестоимости, увеличенной на сумму накладных расходов в размере 15%.

При передаче материально-производственных запасов подрядным организациям для осуществления строительных или ремонтных работ оформляется акт сдачи-приемки материалов заказчиком подрядчику.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются на балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 «Расходы будущих периодов».

По расходам будущих периодов, по которым невозможно определить конкретный период к которому они относятся, устанавливается срок списания пять лет.

Финансовые вложения.

Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат. Финансовые вложения подразделяются в ОАО «Сочинская ТЭС» на долгосрочные и краткосрочные в зависимости от предполагаемого срока их использования. Аналитический учет ведется на счете 58 «Финансовые вложения».

Распределение и использование прибыли.

Использование прибыли ОАО «Сочинская ТЭС», остающейся в распоряжении Общества после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

ОАО «Сочинская ТЭС» не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в распоряжении за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами.

Учет кредитов и займов.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Учет резервов предстоящих расходов и платежей.

ОАО «Сочинская ТЭС» создает резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за 2007 год. Предельный размер резерва определяется как сумма премий, подлежащих начислению в 2008 году, но относящихся к 2007 году (премия за декабрь 2007 года, премия за 4 квартал 2007 года и премия высших менеджеров за 2007 год), ЕСН и обязательных взносов в Пенсионный фонд РФ, подлежащих начислению с вышеуказанных выплат.

Учет выручки от продажи товаров, работ, услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи товаров, работ, услуг, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г № 32н.

Выручка от продажи продукции, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется отдельно по видам деятельности.

При этом доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической энергии и мощности.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию.

Положение об учетной политике для целей налогообложения на 2007 год

1.1. Общие положения

Под учетной политикой для целей налогообложения следует понимать совокупность выбранных предприятием способов ведения налогового учета и порядка исчисления налогов и сборов.

1.1.1. Принципы и цели налогового учета.

Данное положение об учетной политике для целей налогообложения на 2007 г. ОАО «Сочинская ТЭС» разработано в соответствии с требованиями Налогового Кодекса РФ.

Целью налогового учета ОАО «Сочинская ТЭС» является формирование достоверной и полной информации обо всех хозяйственных операциях, которые осуществляются в течение налогового периода для целей налогообложения. Вышеуказанная информация может быть предоставлена внутренним и внешним пользователям только в порядке, предусмотренном действующим федеральным законодательством. При этом информация, содержащаяся в данных налогового учета, является коммерческой тайной и лица, имеющие доступ к данным налогового учета обязаны соблюдать требования к сохранности такой информации.

Система налогового учета ОАО «Сочинская ТЭС» построена на следующих принципах:

Принцип последовательности применения правил налогового учета. Правила налогового учета остаются неизменными в течение всего налогового периода. Внесение изменений в правила ведения налогового учета допускаются только в случаях, определенных НК РФ.

Принцип достоверного отражения хозяйственных операций в налоговом учете.

Принцип рационального ведения налогового учета.

Принцип равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Выбранные способы устанавливаются на предприятии, т.е. во всех структурных подразделениях, дочерних и зависимых обществах, независимо от их места расположения.

1.1.2. Внесение изменений и дополнений в положение по налоговому учету ОАО «Сочинская ТЭС»

Любые изменения и дополнения в настоящее положение по налоговому учету, изменения в порядке учета отдельных хозяйственных операций для целей налогообложения вносятся приказом по Обществу и доводятся до всех подразделений Общества, задействованных в формировании налогового учета.

Основанием для изменений и дополнений в настоящее положение могут являться изменения в законодательных актах РФ, регламентирующих порядок налогообложения либо изменения применяемых Обществом методов учета.

В случае начала осуществления Обществом какого-либо нового вида деятельности в настоящее положение также могут быть внесены изменения и дополнения, связанные с необходимостью отражения такого вида деятельности в налоговом учете. При этом такие изменения и дополнения начинают применяться в налоговом учете с момента начала осуществления нового вида деятельности.

1.1.1. Ответственность за организацию и ведение налогового учета несет бухгалтерия Общества.

1.2.2. Регистры налогового учета применяются для систематизации данных налогового учета на основании первичных учетных документов, составленных и оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации. Кроме того, к числу первичных учетных документов налогового учета могут быть отнесены бухгалтерские справки.

В случае отсутствия форм каких-либо первичных документов в альбомах унифицированных (типовых) форм, Общество вправе разработать и утвердить приказом по Обществу форму и порядок заполнения такого первичного учетного документа.

Аналитические регистры налогового учета ведутся как на бумажном носителе, так и в электронном виде и представляют собой сводные формы систематизации данных налогового учета за отчетный (налоговый) период, сгруппированных в соответствии с требованиями НК РФ. Перечень и формы аналитических регистров налогового учета приведены в приложении к настоящему положению.

Система исчисления налоговой базы при расчете налогов определяется на основе группировки и отражения объектов и хозяйственных операций одновременно в регистрах бухгалтерского и налогового учета.

В развитие данного положения Обществом могут быть разработаны методические указания и инструкции по конкретным вопросам ведения налогового учета, учитывающим специфику деятельности Общества и требующим разъяснений при отсутствии их в нормативных документах. В случае необходимости Общество вправе внести изменения в формы налогового учета, утвердив такие изменения приказом по Обществу.

Лица, ответственные за ведение налогового учета, обеспечивают правильность ведения регистров налогового учета. При этом должна быть обеспечена защита регистров налогового учета от несанкционированных исправлений. Всякое изменение в регистре налогового учета должно быть подтверждено подписью лица, внесшего исправление и обоснованием необходимости внесения такого исправления.

На основании аналитических регистров налогового учета по окончании отчетных и налогового периодов Общество составляет расчет налоговой базы нарастающим итогом с начала года.

1.2.3. Регистры налогового учета за истекший отчетный период формируются не позднее 23 числа месяца, следующего за истекшим периодом.

2.1. Налог на прибыль

2.1.1. Налоговый учет доходов.

Для целей определения налоговой базы по налогу на прибыль ведение отдельного учета доходов и расходов по следующим видам деятельности:

Производство электрической энергии;

Сдача имущества в аренду;

Предоставление услуг связи;

Выполнение работ, оказание услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию;

Реализация покупных материалов, оборудования к установке, незавершенных капитальных вложений, амортизируемого имущества;

Операции с ценными бумагами (раздельно: обращающиеся и не обращающиеся на организационном рынке ценных бумаг);

Для целей налогообложения прибыли установить, что расходы, которые не могут быть отнесены непосредственно на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.

Для целей налогообложения прибыли установить, что доходы и расходы, относящиеся к нескольким отчетным (налоговым) периодам, распределяются ежеквартально.

2.1.1.1. Налоговый учет доходов от реализации.

Доходом от реализации признается выручка от реализации товаров (работ, услуг) как собственного производства, так и ранее приобретенных, выручка от реализации имущества (включая ценные бумаги) и имущественных прав, оказания услуг по аренде имущества.

Для налогового учета в Обществе используется метод начисления. Доходы признаются в том отчетном или налоговом периоде, в котором они имели место, вне зависимости от фактического поступления денежных средств, иного имущества или имущественных прав.

Для целей налогового учета датой получения дохода признается день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав). При этом днем отгрузки считается день реализации этих товаров (работ, услуг, имущественных прав), определяемый в соответствии с положениями ст. 39 НК РФ. Согласно ст. 39 НК РФ под реализацией понимается соответственно передача на возмездной основе права собственности на товары, результаты выполненных работ, возмездное оказание услуг

одним лицом для другого. Безвозмездная передача признается реализацией только в случаях прямо предусмотренных НК РФ.

При определении суммы дохода из него исключаются суммы налогов, которые предъявлены Обществом покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав). К числу налогов относятся налог на добавленную стоимость и акциз.

Перечень доходов, которые не учитываются при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций, определяется в соответствии со ст. 251 НК РФ.

2.1.1.2. Налоговый учет внереализационных доходов.

Для целей осуществления в Обществе налогового учета к внереализационным доходам относятся доходы, не указанные в ст. 249 и ст. 251 НК РФ. Перечень внереализационных доходов определен в ст. 250 НК РФ. Дата получения внереализационных доходов определяется в соответствии с положениями ст. 271 НК РФ.

При определении величины внереализационного дохода необходимо учитывать следующее:

Доход в виде безвозмездно полученного имущества (работ, услуг) или имущественных прав определяется исходя из положений ст. 40 НК РФ, но не ниже остаточной стоимости - по амортизируемому имуществу и затрат на производство (приобретение) - по товарам (работам, услугам). При получении такого имущества Общество должно документально подтвердить информацию о рыночной цене безвозмездно полученного имущества или прибегнуть к независимой оценке. При определении и признании рыночной цены товара, работы или услуги используются официальные источники о рыночных ценах на товары, работы или услуги и биржевых котировках.

Доход в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке, в случае ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств возникает на дату составления акта комиссии, созданной в соответствии с приказом руководителя Общества.

Доход, полученный по договорам займа, которые заключены на срок более одного отчетного (налогового) периода и по которым не предусмотрено равномерного получения доходов, подлежат включению в состав доходов ежеквартально. При этом доход определяется как соответствующая доля от общей суммы дохода, приходящаяся на соответствующий квартал.

Доход в виде сумм кредиторской задолженности признается полученным в том отчетном периоде, в котором истек срок исковой давности, определяемый в соответствии с гражданским законодательством.

2.1.2. Налоговый учет расходов.

В соответствии со ст. 252 Налогового Кодекса РФ, под расходами понимаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, которые осуществлены Обществом. При этом под обоснованными затратами признаются экономически оправданные затраты. Под экономически оправданными затратами следует понимать такие затраты, которые обеспечивают функционирование и управление производственной деятельностью и которые направлены на получение экономических выгод Общества. При этом должно быть обеспечено выполнение всех условий, предъявляемых к организации производственного процесса, действующим федеральным и региональным законодательством, а также требований иных актов, в том числе и локального характера.

Под документально подтвержденными затратами понимаются затраты, подтвержденные первичными документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации и составленными надлежащим образом. Для целей налогообложения все расходы классифицируются на расходы, связанные с производством и реализацией, и на внереализационные расходы.

Классификация расходов, связанных с производством и реализацией товаров (работ, услуг) приведена в ст. 253 НК РФ. Данные расходы подразделяются на материальные расходы, расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации и прочие расходы. В соответствии с данной классификацией определяется дальнейший порядок налогового учета того или иного вида расходов, связанных с производством и реализацией. При этом для целей налогового учета, расходы на производство и реализацию, согласно ст. 318 НК РФ, подразделяются на прямые и косвенные расходы. К прямым расходам относятся:

- материальные расходы;
- расходы на оплату труда;
- амортизационные отчисления, по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг.

Все иные суммы расходов, осуществляемые Обществом, относятся к косвенным расходам.

2.1.2.1. Налоговый учет материальных расходов.

Перечень материальных расходов, приведен в п. 1 ст. 254 НК РФ. При этом следует учитывать следующее.

Общая стоимость товарно-материальных ценностей, которая подлежит включению в материальные расходы, определяется исходя из цен ее приобретения. При этом в общую стоимость товарно-материальных ценностей подлежат включению стоимость вознаграждений, уплачиваемых по договорам поручения, комиссии, агентским договорам, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку, хранение, а также любые иные затраты, которые необходимо понести для приобретения данных товарно-материальных ценностей. Затраты на оплату услуг по транспортировке и хранению подлежат включению в общую стоимость товарно-материальной ценности. Затраты на оплату процентов по кредитам и ссудам, использованным для приобретения данных товарно-материальных ценностей не увеличивают ее стоимость, а включаются в состав внереализационных расходов.

В случае включения в общую стоимость товарно-материальных ценностей стоимости возвратной тары, такая стоимость подлежит исключению из суммы материальных затрат. Исключение происходит по цене возможной реализации или использования возвратной тары, указанной в документах, полученных от поставщика. Для отнесения тары к возвратной необходимо исходить из условий договора, заключенного с поставщиком. Условия договора об определении вида тары (возвратная, невозвратная) согласовываются куратором договора с контрагентом по договору и вносятся в текст договора.

Для определения размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) Обществом применяется метод оценки по средней себестоимости.

При реализации покупных товаров стоимость определяется условиями договоров. Если цена приобретения таких товаров с учетом расходов, связанных с его реализацией, превышает выручку от его реализации, разница между этими величинами признается убытком, учитываемым в целях налогообложения. При реализации покупных товаров расходы, связанные с их покупкой и реализацией формируются с учетом положений статьи 320 НК. Особенности определения расходов при реализации имущества отражены в статье 268 НК.

2.1.2.2. Налоговый учет расходов на оплату труда

Расходы на оплату труда представляют собой совокупность всех произведенных налогоплательщиком начислений работникам в денежной и натуральной формах, а также любых стимулирующих, компенсирующих начислений и надбавок, связанных с режимом работы или условиями труда, а также

расходов, связанных с содержанием этих работников, предусмотренные трудовыми договорами и коллективным договором.

Расходы на оплату труда включают в себя расходы, указанные в ст. 255 НК РФ. Также к расходам на оплату труда могут быть отнесены иные расходы, не указанные в ст. 255 НК РФ, но попадающие под определение расходов на оплату труда, в соответствии с действующим законодательством и которые предусмотрены трудовым и коллективным договором.

Расходы на оплату труда, сохраняемую работникам на время отпуска, предусмотренного законодательством РФ, включаются в состав расходов того месяца, за который предоставлен отпуск.

При отнесении к расходам на оплату труда сумм платежей (взносов) по договорам обязательного страхования, договорам добровольного страхования, договорам Негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу своих работников, следует учитывать, что обязательным условием отнесения к расходам на оплату труда сумм таких платежей является наличие у страховой организации или негосударственного пенсионного фонда лицензии, выданной уполномоченным на то органом в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Кроме того, отнесение к расходам на оплату труда таких сумм возможно лишь при заключении определенных видов договоров. Виды этих договоров, а также условия их заключения, имеющие значение для целей налогообложения, указаны в п. 16 ст. 255 НК РФ. При определении предельных сумм включения расходов по договорам страхования и негосударственного пенсионного обеспечения необходимо исчислять эти предельные суммы от общей суммы расходов на оплату труда, в которую не входят сами суммы произведенных затрат на оплату договоров обязательного страхования, договоров добровольного страхования, договоров негосударственного пенсионного обеспечения, заключенных в пользу своих работников. Основанием для включения в состав расходов на оплату труда сумм платежей (взносов) по договорам обязательного страхования, договорам добровольного страхования, договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу своих - работников, является факт оплаты и перечисления страхового платежа (взноса).

2.1.2.3. Налоговый учет амортизируемого имущества и сумм амортизации.

Амортизируемым имуществом для целей налогового учета признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев, принадлежащее Обществу на праве собственности, а также результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, на которые Общество имеет исключительные права. Целью использования амортизируемого имущества является извлечение дохода. При этом понятие "имущество" определяется в соответствии с п. 2 ст. 38 НК РФ.

Не могут относиться к амортизируемому имуществу земля, объекты природопользования, материально - производственные запасы, товары, ценные бумаги, финансовые инструменты срочных сделок.

Также не относится к амортизируемому имуществу имущество с первоначальной стоимостью, определенной по правилам ст. 257 НК РФ, не более 10000 рублей, а также имущество, полученное в рамках целевого финансирования и в безвозмездное пользование.

Кроме того, из состава амортизируемого имущества необходимо исключать основные средства, которые:

переданы другим юридическим и (или) физическим лицам в безвозмездное пользование. Такое имущество исключается из состава амортизируемого с момента вступления в силу договора безвозмездного пользования;

переведены на консервацию, продолжительностью более 3 месяцев по решению руководства Общества. Такое имущество исключается из состава амортизируемого с момента принятия решения о консервации; находятся на реконструкции и модернизации продолжительностью более 12 месяцев по решению руководства Общества. Такое имущество исключается из состава амортизируемого с момента принятия решения о реконструкции или модернизации.

Первоначальная стоимость амортизируемого имущества определяется в соответствии с положениями ст. 257 НК РФ. При этом порядок, предусмотренный данной статьей НК РФ, применяется к амортизируемому имуществу, приобретенному или полученному после 01.01.2002.

Все амортизируемое имущество Общества по состоянию на 01.01.2002 и поступившее после 01.01.2002 распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Распределение амортизируемого имущества по амортизационным группам производится на основании постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. При вводе в эксплуатацию объекта основных средств, после отнесения амортизационного имущества к конкретной амортизационной группе, комиссия по вводу в эксплуатацию основных средств устанавливает срок полезного использования внутри данной амортизационной группы, исходя из технических условий его

эксплуатации, особенностей технологического процесса и практики использования данного вида амортизируемого имущества.

При отсутствии в постановлении Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 того или иного объекта амортизируемого имущества и невозможности его отнесения к конкретной амортизационной группе срок его полезного использования необходимо определять исходя из технических условий его эксплуатации и рекомендаций организации - изготовителя. Срок полезного использования нематериальных активов определяется согласно п. 2 ст. 258 НК РФ.

Основные средства и нематериальные активы включаются в состав амортизируемого имущества с 1-го числа месяца, следующего за месяцем подписания акта о введении данного вида амортизируемого имущества в эксплуатацию (передачу в производство) и с этого же месяца исчисляется амортизация.

Основные средства, права на которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственной регистрации, включаются в состав амортизационных групп с момента документального подтверждения подачи полного комплекта документов в уполномоченный государственный орган на регистрацию данных прав. При этом амортизационные начисления на такие основные средства начинают начисляться с 1-го числа месяца, следующего за месяцем подачи полного комплекта документов на регистрацию данных прав, вне зависимости от момента регистрации самого права. Если орган, осуществляющий государственную регистрацию прав, отказывает в такой регистрации, то начисление амортизационных начислений приостанавливается до момента окончательного решения о возможности регистрации такого права (в т.ч. по решению суда) с месяца, в котором Обществом получен такой отказ.

Сумма начисленной амортизации при использовании линейного метода определяется по правилам, предусмотренным п. 4 ст. 259 НК РФ.

В отношении легковых автомобилей и пассажирских микроавтобусов, имеющих первоначальную стоимость 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

При приобретении Обществом основных средств, которые до этого были в употреблении, и в отношении которых принято решение о начислении амортизации линейным методом, срок полезного использования уменьшается на число лет (месяцев) эксплуатации данного основного средства у предыдущих собственников, на основании справки продавца.

Состав нематериальных активов Общества определяется по правилам, предусмотренным в п. 3 ст. 257 НК РФ. При этом следует учитывать, что в состав нематериальных активов Общества входят лицензии на право пользования недрами.

Общество начисляет амортизацию линейным методом. Сумма амортизации для целей налогообложения определяется ежемесячно, отдельно по каждому объекту амортизируемого имущества.

Убыток от реализации амортизируемого имущества включается в состав прочих расходов равными долями в течение срока, определяемого как разница между сроком полного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации.

2.1.2.5. Порядок налогового учета расходов на ремонт основных средств.

При определении расходов на ремонт основных средств необходимо руководствоваться ст. 260 НК РФ.

Расходы на ремонт основных средств рассматриваются прочие расходы и признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены в размере фактических затрат. Положения настоящей статьи применяются также в отношении расходов арендатора амортизируемых основных средств, если договором аренды возмещение указанных расходов арендодателем не предусмотрено.

2.1.2.6. Налоговой учет расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские работы (НИОКР).

Расходами на НИОКР признаются расходы, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), по перечню, утвержденному Правительством РФ в соответствии с Федеральным законом «О науке и государственной научно-технической политике».

Порядок налогового учета расходов на научные исследования и (или) опытно-конструкторские работы (НИОКР) определен в ст. 262 НК РФ.

2.1.2.7. Налоговый учет расходов на обязательное и добровольное страхование имущества.

К расходам на обязательное и добровольное страхование имущества относятся любые страховые взносы, осуществляемые Обществом по всем видам обязательного страхования, а также по тем видам

добровольного страхования имущества, которые указаны в п. 1 ст. 263 НК РФ.

К расходам на добровольное страхование имущества, принимаемым в размере фактических затрат, относятся расходы по тем видам добровольного страхования, которые прямо указаны в п. 1 ст. 263 НК РФ. Расходы на осуществление других видов добровольного страхования, не указанных в п. 1 ст. 263 НК РФ и в п. 16 ст. 255 НК РФ, не относятся к расходам для целей налогообложения.

При применении п.п. 7 п. 1 ст. 263 НК РФ следует иметь в виду, что для целей налогообложения принимаются расходы на добровольное страхование имущества, используемого при осуществлении деятельности, направленной на извлечение дохода. При этом должен быть соблюден принцип экономической обоснованности осуществления данного вида страхования.

Для отнесения данных расходов для целей налогообложения необходим факт перечисления денежных средств на расчетный счет страховщика либо внесение денежных средств в кассу страховщика.

Расходы по обязательному страхованию включаются в состав расходов в пределах страховых тарифов, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации и требованиями международных договоров. При отсутствии таких утвержденных страховых тарифов, расходы подлежат включению в состав прочих расходов в размере фактически осуществленных затрат.

2.1.2.8. Налоговый учет прочих расходов, связанных с производством и (или) реализацией.

Перечень прочих расходов, связанных с производством и реализацией приведен в ст. 264 НК РФ. При этом данный перечень носит открытый характер и к прочим расходам, связанных с производством и реализацией, могут быть отнесены любые иные расходы, связанные с производством и реализацией продукции, товаров (работ, услуг) в отношении которых выполняется условия экономической обоснованности и документального подтверждения.

При отнесении расходов к прочим расходам согласно положениям ст. 264 НК РФ необходимо учитывать следующее.

Не подлежат отнесению к данным расходам начисленные суммы налога на прибыль и платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Вместе с тем, к прочим расходам следует относить суммы единого социального налога, исчисленные в соответствии с порядком, предусмотренным гл. 24 НК РФ.

Отнесение к прочим расходам расходов на осуществление сертификации продукции и услуг возможно только при необходимости проведения сертификации в соответствии с федеральным или региональным законодательством, а также другими подзаконными актами, регламентирующими порядок проведения сертификации.

При определении расходов на командировки в состав таких расходов подлежат включению для целей налогообложения расходы, произведенные работниками, состоящими в штате предприятия, на момент осуществления командировки и которые документально подтверждены. При этом суточные принимаются в пределах норм, утвержденным Правительством Российской Федерации.

При отнесении к расходам платы государственным и частным нотариусам необходимо учитывать, что тарифы за совершение нотариальных действий, в настоящий момент установлены Законом РФ от 09.12.1991 № 2005-1 "О государственной пошлине".

Представительские расходы, осуществляемые Обществом, относятся к расходам для целей налогообложения, если такие расходы осуществляются для организации официальных приемов и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах с целью установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также расходы на обслуживание участников, прибывших на заседание совета директоров или иного руководящего органа Общества. К представительским расходам могут быть отнесены только расходы прямо указанные в п. 2 ст. 264 НК РФ. В состав расходов для целей налогообложения представительские расходы включаются в пределах 4 % от расходов Общества на оплату труда за отчетный (налоговый) период. При этом расходы на оплату труда определяются по правилам ст. 255 НК РФ нарастающим итогом с начала года.

К расходам Общества на подготовку и переподготовку кадров относятся расходы по договорам с российскими образовательными учреждениями, получившими государственную аккредитацию или имеющими соответствующую лицензию либо с иностранными образовательными учреждениями, имеющими соответствующий статус. При этом подготовку (переподготовку) должны проходить работники Общества, состоящие в ее штате и с которыми заключен трудовой договор, а сама программа подготовки (переподготовки) должна предполагать, что полученные знания, навыки и умения сделают деятельность специалиста в рамках Общества более эффективной. В составе расходов по подготовке (переподготовке) кадров, учитываемых для целей налогообложения, не учитываются те виды расходов, которые прямо указаны в п. 3 ст. 264 НК РФ, в частности, расходы на получение высшего (среднего специального)

образования работниками Общества в высших (средних специальных) учебных заведениях.

При отнесении к расходам для целей налогообложения расходов на текущее изучение (исследование) конъюнктуры рынка, сбор информации (маркетинговые исследования) необходимо подтверждать связь осуществления данных расходов с производством и реализацией товаров (работ, услуг), т.е. должно производиться изучение конъюнктуры рынка тех товаров (работ, услуг), которые реализуются (осуществляются) Обществом. Также к данному виду расходов могут быть отнесены расходы на изучение конъюнктуры рынка тех товаров (работ, услуг) реализацию которых в дальнейшем планирует осуществлять Общество.

При отнесении расходов к расходам на рекламу производимых (приобретенных) и (или) реализуемых товаров (работ, услуг), товарного знака и знака обслуживания необходимо учесть, что расходы на рекламные мероприятия через средства массовой информации, на световую и наружную рекламу и на участие в выставках и ярмарках, а также иные расходы, прямо указанные в п. 4 ст. 264 НК РФ, включаются в состав расходов для целей налогообложения без каких-либо ограничений. Иные расходы Общества на осуществление рекламы, на приобретение (изготовление) призов, вручаемых победителям рекламных розыгрышей во время проведения массовых рекламных кампаний, включаются в состав расходов для целей налогообложения в размере, не превышающем одного процента от выручки, исчисленной по правилам ст. 249 НК РФ. При этом выручка исчисляется нарастающим итогом. В отношении вышеуказанных двух групп расходов на рекламу в Общества ведется раздельный учет.

2.1.3. Налоговый учет внереализационных расходов

К внереализационным расходам относятся затраты на осуществление деятельности, непосредственно не связанной с производством и (или) реализацией. При этом в отношении данных расходов должен быть соблюден критерии экономической обоснованности и документального подтверждения. Перечень внереализационных расходов приведен в п. 1 ст. 265 НК РФ.

При отнесении расходов к внереализационным следует иметь в виду следующие обстоятельства.

К внереализационным расходам относятся расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида. К такого рода обязательствам, в частности, относятся предоставленные обществу кредиты или займы (вне зависимости от характера предоставленного кредита или займа). Для целей налогообложения расходом признается сумма процентов, которые подлежат начислению за фактическое время пользования предоставленными заемными средствами или за время фактического нахождения ценных бумаг у третьих лиц. К процентам также относятся суммы дисконта, подлежащих уплате по выданным Обществом ценным бумагам. Расходы в виде процентов по долговым обязательствам включаются в состав внереализационных расходов в том отчетном (налоговом) периоде в котором данные расходы были произведены. В случае если долговое обязательство Общества, заключено на срок более одного отчетного (налогового) периода и не предусматривает равномерное распределение расходов, расход признается осуществленным и включается в состав расходов ежемесячно, исходя из доли предусмотренного договором расхода, приходящегося на соответствующий месяц.

Для цели налогообложения расходы на оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет и ежегодного вознаграждения по итогам работы за год учитываются в размере фактических затрат без формирования резерва.

К внереализационным расходам также относятся убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в текущем отчетном (налоговом) периоде также иные убытки, полученные Обществом, согласно положениям п. 2 ст. 265 НК РФ.

2.1.4. Особенности определения расходов при осуществлении отдельных хозяйственных операций

2.1.4.1. Особенности определения расходов при реализации имущества

В случае совершения операции по реализации имущества Общество вправе уменьшить доход от совершения такой операции на стоимость реализованного имущества. Стоимость реализованного имущества определяется в зависимости от категории такого имущества.

При реализации амортизируемого имущества доход от реализации определяется как разница между ценой, по которой осуществлена реализация и остаточной стоимостью данного амортизируемого имущества с учетом понесенных при реализации затрат. К таким затратам могут быть отнесены затраты по демонтажу, транспортировке, обслуживанию и хранению реализуемого имущества, а также иные подобные затраты. Сумма финансового результата от сделки по реализации амортизируемого имущества (дохода или расхода) определяется и фиксируется в налоговом учете на дату реализации (перехода права собственности)

амортизируемого имущества. При этом если получен доход от такой сделки, то он подлежит включению в состав доходов в том отчетном периоде, в котором была осуществлена реализация имущества.

В случае получения убытка от амортизируемого имущества, данный убыток подлежит равномерному включению в состав прочих расходов в последующие отчетные (налоговые) периоды. При этом такие расходы подлежат равномерному включению в состав прочих расходов до полного включения всей суммы в состав расходов, принимаемых для целей налогообложения прибыли. Срок такого равномерного включения определяется как разница между количеством месяцев его полезного использования, определенного по правилам ст. 258 НК РФ и количеством месяцев эксплуатации данного амортизируемого имущества, включая и месяц реализации.

При реализации покупных товаров стоимость приобретения данных товаров для уменьшения доходов от реализации определяется по методу средней себестоимости.

При реализации имущества для целей налогообложения принимаются расходы, связанные с осуществлением реализации. К таким расходам могут быть отнесены расходы по транспортировке, обслуживанию и хранению реализуемого имущества, а также иные подобные затраты.

При реализации прочего имущества (за исключением ценных бумаг, продукции собственного производства, покупных товаров) доход от такой реализации уменьшается на стоимость приобретения данного имущества.

Если величина полученной от реализации имущества выручки меньше, чем стоимость приобретения данного имущества, с учетом расходов, связанных с его реализацией, то образовавшаяся отрицательная разница признается убытком и подлежит включению в состав расходов, учитываемых для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором произошла такая реализация (перешло право собственности на реализуемое имущество).

2.1.4.2. Особенности отнесения процентов по полученным заемным средствам к расходам.

В случае возникновения у Общества какого-либо долгового обязательства (любое заимствование независимо от формы его оформления), расходы в виде процентов, начисленных по данному долговому обязательству, включаются в состав внереализационных расходов.

Расходы в виде процентов признаются либо на конец отчетного (налогового) периода, либо на дату погашения долгового обязательства, в зависимости от того, что произошло раньше.

При отнесении процентов по долговым обязательствам к расходам предельная величина процентов, признаваемых расходом, определяется исходя из ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1.1 раза - по долговым обязательствам в рублях и ставки в размере 15% - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.1.5. Особенности определения налоговой базы при осуществлении отдельных хозяйственных операций

2.1.5.1. Особенности определения налоговой базы при операциях по уступке (переуступке) права требования

Определение налоговой базы при осуществлении операций по уступке (переуступке) права требования зависит от момента, в котором состоялась операция по уступке (переуступке) права.

Если право требования, принадлежащее Обществу, вытекает из договора о реализации товаров (работ, услуг) и срок платежа, предусмотренный таким договором, не истек, то при получении Обществом отрицательной разницы между доходом от уступки права требования и стоимостью реализованных товаров (работ, услуг) данная отрицательная разница признается убытком Общества. Размер убытка учитывается в целях налогообложения в порядке, определенном ст. №279 НК РФ.

2.1.5.2. Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами

Порядок налогообложения операций с ценными бумагами регламентируется ст. 280 - 282 НК РФ. При этом Общество признает операциями с ценными бумагами такие операции, которыми предусматривается переход права собственности на ценную бумагу.

Для целей налогообложения все ценные бумаги подразделяются на ценные бумаги, обращающиеся на организованном рынке и на ценные бумаги, не обращающиеся на организованном рынке. Критерии отнесения ценных бумаг к обращающимся на организованном рынке определены в п. 3 ст. 280 НК РФ. Ценные бумаги, которые не соответствуют критериям п. 3 ст. 280 НК РФ, относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке.

Доходы Общества от операций по реализации и иного выбытия ценных бумаг определяются как сумма цены реализации или иного выбытия данной ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществу покупателем по этой ценной бумаге, и суммы процентного дохода, выплаченной Обществу эмитентом. Суммы ранее выплаченного и учтенного при налогообложении процентного (купонного) дохода в доход Общества от реализации или иного выбытия ценной бумаги не входят. Цена реализации для ценных бумаг, обращающихся и нет обращающихся на организованном рынке, определяется по правилам, предусмотренным п. 5 и п. 6 ст. 280 НК РФ соответственно.

Расходы Общества от операций по реализации ценных бумаг состоят из цены приобретения данной ценной бумаги, расходов на ее приобретение и реализацию, а также сумм накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченного Обществом продавцу данной ценной бумаги.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг (кроме бездокументарных эмиссионных ценных бумаг), являющихся индивидуально определенными, (имеющими уникальные серию и номер) и которые учитываются отдельно в книге учета ценных бумаг Общества на расходы относится вся сумма фактических затрат по приобретению данных ценных бумаг и затрат, связанных с их реализацией. Сумма фактических затрат по приобретению определяется в соответствии Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.01.1997 № 2.

При этом необходимо учитывать, что доходы от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, не могут быть уменьшены на расходы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке и наоборот. Убытки, полученные от реализации данных двух видов ценных бумаг, также подлежат разделному учету. Налоговая база по этим двум категориям ценных бумаг определяется отдельно.

В случае получения в налоговом периоде Обществом убытка от операций с ценными бумагами, данный убыток переносится на следующий налоговый период в течение 10 лет в порядке, предусмотренным ст. 283 НК РФ. При этом перенос убытков от реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке, осуществляется отдельно от убытков по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке, и не может превышать 30 процентов налоговой базы по данной категории ценных бумаг.

Положения данного пункта распространяются также на налогообложение операций с государственными и муниципальными ценными бумагами.

2.1.5.3. Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным в виде дивидендов.

Общество является источником дохода акционеров Общества в виде дивидендов, выступает в качестве налогового агента и несет все права и обязанности налогового агента.

При этом Общество исчисляет суммы налога на прибыль по доходам, полученным в виде дивидендов, подлежащие удержанию из доходов акционеров. Налоговая база по налогу на доходы, полученные в виде дивидендов, определяется как разница между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами – резидентами Российской Федерации в данном налоговом периоде, уменьшенная на сумму дивидендов, подлежащих выплате акционерам - нерезидентам Российской Федерации в данном налоговом периоде и суммой дивидендов, полученной Обществом к моменту распределения дивидендов в текущем отчетном (налоговом) периоде и (или) в предыдущем налоговом периоде, если такие дивиденды не были ранее учтены при формировании налоговой базы по налогу на дивиденды за предыдущие налоговые периоды. К определенной таким образом налоговой базе применяется налоговая ставка, определенная подпунктом 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ (в настоящий момент - 9 %).

2.1.5.4. Порядок исчисления налога и авансовых платежей.

Налог на прибыль определяется как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 274 НК РФ.

Сумма налога по итогам налогового периода определяется налогоплательщиком самостоятельно.

Установить, что ежемесячные авансовые платежи налога на прибыль осуществляются равными долями в размере одной трети фактически уплаченного квартального авансового платежа за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата ежемесячных авансовых платежей налога на прибыль.

2.2. Налог на добавленную стоимость

2.2.1. Общие положения.

Плательщиком налога на добавленную стоимость (НДС) является Общество.

В соответствии со статьей 154 НК РФ налоговая база при реализации товаров (работ, услуг) определяется как стоимость реализованных товаров (работ, услуг), исчисленных исходя из цен, определяемых в соответствии со статьей 40 НК РФ, без включения в них сумм налога.

Место реализации товаров (работ, услуг) определяется в соответствии с положениями статей 147 и 148 НК РФ.

Перечень должностных лиц, имеющих право подписи на счетах-фактурах, утверждается Приказом по Обществу.

2.2.2. Порядок определения налоговой базы и налоговых вычетов по НДС.

2.2.2.1. Суммы налоговых вычетов по НДС, относящиеся к реализации товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, определяются в порядке и с учетом особенностей, установленных статьями 171, 172 НК РФ.

2.2.2.2. В случае приобретения на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг) у иностранных лиц, не состоящих на налоговом учете в налоговых органах РФ, либо в случае аренды федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества, Общество выступает в качестве налогового агента и несет права и обязанности, предусмотренные для налогового агента НК РФ. Порядок исчисления и уплаты НДС в данном случае определяется в соответствии с положениями статьи 161 НК РФ.

2.2.2.3. При передаче товаров (работ, услуг) для выполнения строительно-монтажных работ для собственного потребления исчисляется НДС и составляется счет-фактура в одном экземпляре.

2.2.2.4. НДС, исчисленный со стоимости товаров (работ, услуг), переданных для выполнения строительно-монтажных работ для собственного потребления, подлежит вычету в соответствии с пунктом 6 статьи 171 НК РФ.

2.2.2.5. По окончании налогового периода по каждому контрагенту с учетом оплаты и отгрузки за отчетный период определяется сумма полученного Обществом аванса, с которого исчисляется НДС и составляется счет-фактура в одном экземпляре.

2.2.3. Организация работы со счетами-фактурами и ведение книги покупок и книги продаж.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 02.12.2000 года № 914, утвердившего «Правила ведения журналов учета полученных и выставленных счетов-фактур, книг покупок и книг продаж при расчетах по налогу на добавленную стоимость», составление налоговых деклараций по НДС основывается на данных книг покупок и продаж по ОАО «Сочинская ТЭС».

При реализации Обществом товаров (работ, услуг) счета-фактуры выставляются не позднее пяти дней считая со дня отгрузки товаров (работ, услуг). Вместе с тем, в соответствии с письмом МНС России от 21.05.2001 г. № ВГ-6-3/404, при условии наличия у Общества договоров, связанных с наличием непрерывных долгосрочных поставок в адрес одного и того же покупателя и по согласованию с ним Общество может выставлять счета-фактуры по таким поставкам одновременно с платежно-расчетными документами один раз в месяц, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за истекшим месяцем. Корректировочные счета-фактуры на товары (работы, услуги) выписываются потребителю как сторнировочные на общую стоимость ранее выписанных счетов-фактур под тем же номером, датой корректировочного счета-фактуры является дата отражения корректировочной проводки в бухгалтерском учете. Новый счет-фактура выписывается под следующим текущим номером, с указанием через дробь номера корректировочного счета-фактуры.

При получении корректировочного счета-фактуры от поставщиков на ранее выставленный счет-фактуру, в журнале регистрации на покупку и в книге покупок отражается номер и дата корректируемого счета-фактуры, а также делается исправительная запись в книге покупок на сумму корректировки.

Журнал учета полученных счетов-фактур, журнал учета выставленных счетов-фактур, книга покупок и книга продаж Общества ведутся в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 02.12.2000 г № 914. При необходимости раскрытия более полной информации для целей налогообложения в книгу покупок и в книгу продаж могут быть введены дополнительные графы, при условии сохранения граф, утвержденных вышеуказанным Постановлением Правительства Российской Федерации.

2.3. Транспортный налог

Плательщиком транспортного налога является Общество. Уплата транспортного налога производится централизованно в целом по Обществу.

Порядок исчисления транспортного налога определяется ст. 362 НК РФ.

Общество исчисляет сумму налога самостоятельно в порядке ст. 362 НК РФ.

2.4. Налог на имущество предприятий

Плательщиком налога на имущество предприятий является Общество. Объектом налогообложения, согласно ст. 374 гл. 30 НК РФ, признается имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. При этом основные средства для формирования налоговой базы учитываются по остаточной стоимости, сформированной как разница между их первоначальной стоимостью и суммой начисленной амортизации.

Исчисление и уплата налога на имущество организации производится с учетом ставок, установленных Законом Краснодарского края «О налоге на имущество предприятий», и льгот, применяемых в соответствии со ст.381 НК РФ и Постановлением Правительства РФ от 30.09.04 № 504.

Разработано:
Главный бухгалтер

В.В.Сабельфельд

Согласовано:
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Е.В.Скорикова

**Положение об Учетной политике ОАО «СОЧИНСКАЯ ТЭС»
для целей бухгалтерского учета на 2008г.**

Введение

В соответствии с Выпиской из протокола заседания Правления от 18.12.2007 №1791пр/2, принято решение о реорганизации Общества (далее – Решение о реорганизации), путем присоединения к нему ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Ивановские ПГУ» (далее – присоединяемые общества или общества правопреемники).

В связи с предстоящим событием ОАО «Сочинская ТЭС» разработало Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета с учетом специфики отражения в бухгалтерском учете и отчетности деятельности присоединяемых обществ, а также возможных особенностей бухгалтерского учета в условиях реорганизации Общества.

При разработке настоящей учетной политики принято предположение, что на базе имущественных комплексов производственных присоединившихся обществ будут созданы производственные Филиалы в соответствии со ст.5 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.95 208-ФЗ (в действующей редакции).

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 06.12.2007);

Гражданский кодекс РФ (часть вторая) от 26.01.1996 № 14-ФЗ (принят ГД ФС РФ 22.12.1995) (ред. от 06.12.2007);

Федеральный закон ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» (ред. от 01.12.2007).

Федеральный закон ФЗ от 21.11.1996 № 129 «О бухгалтерском учете» (ред. от 03.11.2006);

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);

«Формы бухгалтерской отчетности организации», утверждены Приказом Минфина РФ от 22.07.2003 №67н (ред. от 18.09.2006);

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 №135

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 18.09.2006);

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 1/98), утверждено Приказом Минфина РФ от 09.12.1998 № 60н (ред. от 30.12.1999);

Положение «По бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций», утверждено письмом Минфина РФ от 30.12.1993 №160;

Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство» (ПБУ 2/94), утверждено Приказом Минфина РФ от 20.12.1994 №167;

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.18.09.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н (ред. 26.03.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н (ред. от 27.11.2006);

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 «Условные факты хозяйственной деятельности» (ПБУ 8/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 28.11.2001 №96н (ред. от 20.12.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №32н (ред. от 27.11.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н (ред. от 27.11.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах» (ПБУ 11/2000), утверждено Приказом Минфина РФ от 13.01.2000 № 5н (ред. от 30.03.2001);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2000), утверждено Приказом Минфина РФ от 27.01.2000 №11н (ред. от 18.09.2006);

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 займов и кредитов и затрат по обслуживанию» (ПБУ 15/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 02.08.2001 №60н (ред. от 27.11.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 №66н (ред. от 18.09.2006);

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;

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н (ред. 27.11.2006);

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);

Методические указания по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций, утверждено Приказом Минфина РФ от 20.05.2003 №44н;

Постановление Госкомстата РФ от 29.05.1998 № 57а, Минфина РФ от 19.06.1998 №27н «Об утверждении порядка поэтапного введения в организациях независимо от формы собственности, осуществляющих деятельность на территории РФ, унифицированных форм первичной учетной документации»;

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»;

Приказ Минфина РФ от 02.08.2004 №64н «Об установлении размеров выплаты суточных и предельных норм возмещения расходов по найму жилого помещения при краткосрочных командировках по территории зарубежных стран» (ред. от 12.07.2006);

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 внутривозможных 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 – Бухгалтерией, возглавляемой Главным Бухгалтером Общества.

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:

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 22.07.2003 №67н «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 02.05.2007)
- Приказ Федеральной таможенной службы от 04.09.2007 №1057 «Об утверждении инструкции о порядке заполнения грузовой таможенной декларации и транзитной декларации»
- 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 редакции, действующей на 31.12.07)
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 издадут 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 издадут 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 центральный 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 основных средств 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 в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах Постановления №1 от 01.01.2002, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью (мощностью) или ожидаемого износа.

Срок полезного использования по объектам основных средств, оприходованным до 01.01.2002, определяется исходя из норм, устанавливаемых Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление народного хозяйства СССР».

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 20 000 рублей.

2.1.6.1. Объекты основных средств, стоимостью не более 20 000 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 забалансовый учет этих основных средств на забалансовом счете МЦ15 «Активы стоимостью менее 20000 руб.». Списание с забалансового учета указанных основных средств производится на основании акта на списание основного средства (форма № ОС-4).

2.1.7. Ремонт основных средств.

2.1.7.1. Ремонт основных средств проводится в соответствии с утвержденным в установленном порядке планом-графиком ремонтных работ, который формируется по видам основных средств, подлежащих ремонту, сервисному обслуживанию в физическом и стоимостном выражении исходя из системы планово-предупредительного ремонта, разрабатываемой Филиалами с учетом технических характеристик основных средств, условий их эксплуатации и других причин.

Текущий, средний и капитальный ремонт планируется исходя из ведомостей дефектов, составляемых на каждый ремонтируемый объект.

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 капитального 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. Порядок и сроки проведения переоценки определяются приказом по Обществу. При принятии решения о переоценке объектов основных средств Общество в последующем переоценивает эти объекты регулярно.

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.

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 неунифицированных 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 №2 альбома неунифицированных форм, акт по форме №2 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 неунифицированных 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 в неопределенном 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 обстоятельством 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 обстоятельством 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 и 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 ин. 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 отчисления 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 «Вложения во внеоборотные активы» 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 «Вложения в 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 средне 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, Статьям затрат и Способам 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 водимых 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 ежеквартально.

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 – стоимость доли чистых активов дочернего/зависимого общества в соответствии с бухгалтерской отчетностью дочернего/зависимого

общества, соответствующей проценту участия Общества в уставном (складочном) капитале дочернего/зависимого общества в соответствии с бухгалтерской отчетностью дочернего/зависимого общества. В случае, если валюта презентации бухгалтерской отчетности дочернего/зависимого общества отлична от рублей РФ, для целей определения расчетной стоимости, стоимость доли чистых активов пересчитывается в рубли РФ по курсу валюты презентации бухгалтерской отчетности дочернего/зависимого общества на дату приобретения паев и/или акций дочернего/зависимого общества. В случае, если годовая бухгалтерская отчетность дочернего/зависимого общества не составлена к моменту тестирования Обществом финансовых вложений на предмет обесценения, могут использоваться альтернативные источники информации о стоимости чистых активов дочернего/зависимого общества в частности: данные управленческой отчетности (отчет об исполнении бизнес-планов) и/или данные бухгалтерской отчетности за полугодие или 9 месяцев отчетного года.

- 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 и оплаты процентов нарушены, расчетная стоимость уменьшается на:

в случае просрочки до 6 мес.- на 10% просроченной суммы

в случае просрочки от 6 до 12 мес. – на 30% просроченной суммы

в случае просрочки от 12 до 18 мес.– на 50% просроченной суммы

в случае просрочки более 18 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 10% 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 10% 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 операционных 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 операционных 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 и 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 забалансовом счете МЦ.02 «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 электроэнергии, мощности и газа – в течение месяца) по одному документу.

2.5.1.4. Принимая во внимание присоединения, планирующие в 2008г., остатки материалов, которые сложатся у обществ-правопреемников на дату правопреемства по каждой единице номенклатуры материалов, передаваемые по передаточному акту, у общества-правопреемника будут считаться единой («нулевой») партией у общества-правопреемника.

2.5.1.5. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупной стоимости. Под учетной единицей по товарам понимается партия.

2.5.1.6. 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 теплоты.

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.

Если для осуществления предварительной оплаты конкретной партии материально-производственных запасов используются средства полученных целевых займов или кредитов, то расходы, связанные с обслуживанием этих займов и кредитов, произведенные до момента принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, включаются в стоимость 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, платежное требование, платежное требование – поручение 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 используемому 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 НОРЭМ для целей перепродажи, себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на НОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка с 01.01.2008» (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 на забалансовом счете МЦ.02.

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;
- 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.

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. Общество начисляет ежемесячно причитающиеся к уплате проценты, рассчитанные в соответствии с условиями договоров кредита (займа).

Включение процентов в текущие прочие расходы осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным договорам займа независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящимся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, должны включаться в стоимость этого актива и погашаться посредством начисления амортизации. Включение процентов по полученным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

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 в отчетном периоде, в периоде их признания.

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.

3. Признание и классификация доходов и расходов.

3.1. Учет доходов 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:

Экспорт электроэнергии (покупной и собственного производства);

Реализация на внутреннем рынке РФ импортированной электроэнергии;

Реализация электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ;

Производство электроэнергии с реализацией на внутреннем рынке РФ;
Производство мощности с реализацией на внутреннем рынке РФ;
Производство и реализация теплоэнергии;
Производство и реализация ХОВ;
Реализация электроэнергии в розницу;
Реализация покупной электроэнергии по двусторонним договорам;
Реализация покупной мощности на внутреннем рынке РФ;
Реализация услуг заказчика-застройщика
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

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 в соответствии со следующей последовательностью действий:

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).

По транспортному цеху БРтр - это коэффициент D_j , определяемый по формуле:

$$D_j = \left(\sum_{i=1}^m \text{ПКС}_i * T_{ij} \right) / \left(\sum_{j=1}^n \sum_{i=1}^m \text{ПКС}_i * T_{ij} \right)$$

Где ПКС_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.

По цеху эксплуатации зданий, сооружений и инженерных коммуникаций БРЭзсик – 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.

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.

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 Дт20хов,хц 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.

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

Производится закрытие счета 20 по всем основным производственным подразделениям Филиалов в Дт20<>,ктц (субконто «номенклатурная группа» не заполняется).

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 $Kээ + Kтэ = 1$.

В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых производится котельной: Кээ и Ктэ определяются исходя из фактического расхода топлива для производства электроэнергии и теплоэнергии

Исчисляется ПФС произведенной теплоэнергии путем умножения сложившегося Дт20<>,ктц на Ктэ. На эту сумму выполняется проводка Дт20тэ,ктц Кт20<>,ктц (субконто «номенклатурная группа» заполнено значением «теплоэнергия»). На Дт20ктц,тэ сложилась ПФС произведенной теплоэнергии.

Исчисляется ПФС произведенной электроэнергии путем умножения суммы списанного технологического топлива на коэффициент Кээ. На эту сумму выполняется проводка Дт20ээ,ктц Кт20<>,ктц.

Исчисляется ПФС произведенной мощности путем списания дебетового остатка счета 20<>,ктц. Выполняется проводка Дт20мощ,ктц Кт20<>,ктц.

Производится списание стоимости услуг ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» в Дт20мощ,ктц .

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 унифицированных 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 НОРЭМ для целей перепродажи,

себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на НОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка с 01.01.2008» (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 **76.10** «Отказы ИМНС по различным основаниям»

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

76.10 – НДС, в возмещении которого отказано по основаниям статьи 165 НК РФ

68.22.1 – НДС, начисленный по неподтвержденному экспорту.

5. Особенности отражения в бухгалтерском учете операций, связанных с реорганизацией. Особенности бухгалтерского учета, связанные с реорганизацией.

5.1. В течение 2007г. акционерами Общества, ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приняты решения о реорганизации в форме присоединения ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО

«ИНТЕР PAO ЭЭС» к Обществу, а также о выделении из ОАО PAO «ЭЭС России» ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС Холдинг» с одновременным присоединением его к Обществу. Общими собраниями акционеров были утверждены Передаточные акты присоединяемых Обществ на 30.06.07. Принимая во внимание, что между датой принятия решений о присоединении и фактическим присоединением достаточно продолжительный период времени, на дату присоединения составляется Уточненный передаточный акт с обязательным приложением к нему постатейных расшифровок. Форма Уточненного передаточного акта приведена в Приложении №6, постатейные расшифровки для целей корректного отражения аналитических данных в бухгалтерском учете Общества (Шаблон №1) приведены в Приложении №7, данные о налоговых стоимостях имущества и обязательствах присоединяемых обществ а также о базах для исчисления НДФЛ, ЕСН, взносов в ПФР и прочая информация, необходимая для корректного исчисления налогов Обществом-правопреемником (Шаблон №2) приведены в Приложении №8 к настоящей учетной политике. Форма передаточного акта (уточненного передаточного акта) и расшифровок к нему по ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС Холдинг» будет разработана ОАО PAO «ЭЭС России».

5.2. В соответствии с разделительным балансом ОАО PAO «ЭЭС России» на 30.06.07, на баланс ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС Холдинг» отнесены права требования ОАО PAO «ЭЭС России» к ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» по договорам долевого строительства и по векселям. В передаточных актах ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» и ОАО «Ивановские ПГУ» аналогичные суммы отражены в качестве кредиторской задолженности. В случае, если указанные кредиторские задолженности не будут погашены до даты фактического присоединения (или уступлены кредитором другому лицу или должник не переведет долг на другое лицо), в момент фактического присоединения произойдет совпадение должника и кредитора в одном лице. Форма акта о погашении дебиторской и кредиторской задолженности приведена в Приложении №9 К настоящей Учетной политике.

5.3. Для корректного ведения бухгалтерского учета Филиалами в соответствии с п.6.5.2 настоящей учетной политики, Общество наделит Филиалы имуществом и обязательствами. Форма Акта о наделении Филиала имуществом аналогична форме Уточненного передаточного акта (передающая сторона – Общество, принимающая сторона – Филиал). Расшифровки по форме аналогичные Шаблону №1 и Шаблону №2 являются неотъемлемой частью Акта о наделении Филиала имуществом.

5.4 Особенности отражения факта реорганизации Общества в его бухгалтерском учете и отчетности регламентируются Приказом Минфина РФ от 20.05.03 №44н.

5.4. По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые не требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором имело место присоединение. По основным средствам, принадлежавшим присоединившимся обществам и права собственности на которые требуют государственной регистрации начисление амортизации у правопреемника (Общества) начинаются с месяца следующего за месяцем, в котором были поданы документы на регистрацию прав собственности правопреемника.

Принимая во внимание необходимость для правопреемника сохранения исторических данных о первоначальной стоимости основных средств в момент фактического начала их эксплуатации у правопреемников, о начисленной за период эксплуатации амортизации, о полном сроке полезного использования, в момент фактического правопреемства на учет принимается первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств по данным бухгалтерского баланса правопреемников (в соответствии с расшифровками к уточненному передаточному акту) и сумма накопленной амортизации. В учете правопреемника оставшийся срок полезного использования рассчитывается как разница между сроком полезного использования объекта ОС при его вводе в эксплуатацию у правопреемника и сроком, в течение которого объект основных средств эксплуатировался у правопреемника.

6. Формирование бухгалтерской отчетности.

6.1. Раскрытие информации о событиях после отчетной даты.

6.1.1. Учет в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется на основании ПБУ 7/98.

6.1.2. 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.

6.1.3. 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.

6.2. Раскрытие информации об условных фактах хозяйственной деятельности.

6.2.1. Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности (УФХД) осуществляется на основании ПБУ 8/01.

6.2.2. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются. Информация по ним раскрывается в пояснительной записке.

6.2.3. Условные обязательства отражаются путем начисления резерва предстоящих расходов в синтетическом и аналитическом учете, заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Начисление резерва производится в случае, если УФХД классифицируется как существующий на отчетную дату, вероятность его наступления оценивается профильным структурным подразделением как высокая (50%-95%) или очень высокая (95%-100%) и возможна его достаточно надежная денежная оценка.

6.2.4. В случае, если условный факт хозяйственной деятельности приводит к образованию резерва, но фактическое наступление события ожидается более, чем через 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%.

6.2.5. Порядок признания в бухгалтерском учете последствий условных фактов хозяйственной деятельности и отражение этих последствий в бухгалтерской отчетности приведены в Приложении №10.

6.2.6. По состоянию на 31 декабря бухгалтерией составляется Ведомость учета резервов в связи с отражением в учете УФХД. На основании этих 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 по каждому УФХД выполняется бухгалтерией в соответствии с информацией, полученной из профильных структурных подразделений Общества. Расчеты являются приложениями к Ведомости учета резервов.

6.3. Раскрытие информации об аффилированных лицах.

6.3.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах» ПБУ 11/2000, утвержденного Приказом Минфина РФ от 13.01.2000 № 5н.

6.3.2. Информация об аффилированных лицах Общества включается в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности в виде отдельного раздела. Список аффилированных лиц составляет Департамент корпоративной политики. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности, составляемой для органов государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

6.3.3. При составлении сводной бухгалтерской отчетности не раскрывается информация об операциях головной организации с дочерними и зависимыми Обществами, и дочерними Обществами между собой не раскрывается.

6.4. Раскрытие информации по сегментам.

6.4.1. 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.

6.4.2. 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).

6.4.3. Расходы первичного сегмента включают себестоимость реализованного товара с учетом положений настоящей учетной политики по оценки покупных товаров и товарной продукции при их выбытии.

6.4.4. Дебиторская задолженность географических сегментов суть дебиторская задолженность покупателей, выручка от продажи которым показана в качестве дохода сегмента

6.4.5. 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.

6.5 Формирование бухгалтерской отчетности обособленными подразделениями Общества

6.5.1. Принимая во внимание, что после планируемых присоединений к Обществу ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на базе основного производственного оборудования станций а также обособленных подразделений ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» будут созданы Филиалы Общества, эти Филиалы будут выделены на отдельные Балансы. В соответствии с п.4 ст.5 Федерального Закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Филиалы будут действовать на основании Положений о Филиале.

6.5.2. На балансах Филиалов подлежат отражению операции, отнесенные в соответствии с Положениями к компетенции Филиалов в соответствии с положениями настоящей учетной политики. После утверждения в установленном порядке Положений, будет разработана Инструкция о порядке отражения Филиалами внутрихозяйственных расчетов для целей формирования бухгалтерской отчетности Филиала. Инструкция будет являться дополнением к настоящей учетной политике.

6.5.3. По окончании отчетного периода обособленные подразделения Общества составляют следующую внутреннюю бухгалтерскую отчетность:

Оборотно-сальдовые ведомости по операциям обособленного подразделения за отчетный период с даты присоединения (даты наделения Филиала имуществом) по отчетную дату

Баланс по форме №1 на отчетную дату

Отчет о прибылях и убытках по форме №2 за период с даты присоединения (даты наделения Филиала имуществом) до отчетной даты

Справку о среднесписочной численности работников

Дополнительные документы, необходимые для корректного составления сводной отчетности Общества

7. Порядок хранения и учета документарных ценных бумаг и полученных гарантий

7.1 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 ордером на документарную ценную бумагу (РКО ДЦБ) (форма № 6 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). РКО ДЦБ имеют сплошную нумерацию, начинающуюся с начала года. РКО ДЦБ имеет две идентичные части. Левая часть остается у кассира, правая выдается лицу, внесшему документарную ценную бумагу в кассу Общества. Обе части РКО ДЦБ оформляются подписями кассира и главного бухгалтера Общества или Филиала .

Выбытие документарных ценных бумаг из Общества оформляется расходным кассовым ордером 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 ордером на банковскую гарантию (РКО БГ) по форме №8 альбома неунифицированных форм (Приложение №2 к учетной политике). РКО БГ имеют сплошную нумерацию, начинающуюся с начала года. РКО 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.

7.2 Порядок оформления кассовой книги по учету документарных ценных бумаг.

Кассовая книга ведется кассиром в электронным 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.

7.3 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.

7.4 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.

Генеральный директор
ОАО «Сочинская ТЭС»

В.А.Белосевич

**Положение об Учетной политике
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
для целей бухгалтерского учета
на 2009г.**

СОДЕРЖАНИЕ

<i>№ раздела</i>	<i>Наименование раздела</i>	<i>№ стр</i>
1.	<i>Организационные аспекты учетной политики</i>	413
2.	<i>Методы оценки активов и обязательств</i>	417
3.	<i>Признание и классификация доходов и расходов</i>	433
4.	<i>Особенности учета налога на добавленную стоимость и расчетов с федеральным бюджетом в связи с осуществление Обществом экспортных операций</i>	436
5.	<i>Формирование бухгалтерской отчетности</i>	437
6.	<i>Порядок хранения и учета документарных ценных бумаг и полученных гарантий</i>	438

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 30.12.2008);

Гражданский кодекс РФ (часть вторая) от 26.01.1996 № 14-ФЗ (принят ГД ФС РФ 22.12.1995) (ред. от 30.12.2008);

Федеральный закон ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» (ред. от 30.12.2008).

Федеральный закон ФЗ от 21.11.1996 № 129 «О бухгалтерском учете» (ред. от 03.11.2006);

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);

«Формы бухгалтерской отчетности организации», утверждены Приказом Минфина РФ от 22.07.2003 №67н (ред. от 18.09.2006);

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 18.09.2006);

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;

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;

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.18.09.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н (ред. 26.03.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н (ред. от 27.11.2006);

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 «Условные факты хозяйственной деятельности» (ПБУ 8/01), утверждено Приказом Минфина РФ от 28.11.2001 №96н (ред. от 20.12.2007);

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №32н (ред. от 27.11.2006);

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утверждено Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н (ред. от 27.11.2006);

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 12/2000), утверждено Приказом Минфина РФ от 27.01.2000 №11н (ред. от 18.09.2006);

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;

Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утверждено Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 №66н (ред. от 18.09.2006);

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. 27.11.2006);

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

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 – Бухгалтерией, возглавляемой Главным Бухгалтером Общества.

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:УПП

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 22.07.2003 №67н «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 унифицированных 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 издадут 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 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 центральный 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 единовременное 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 основных средств 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 в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах Постановления №1 от 01.01.2002, срок полезного использования устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью (мощностью) или ожидаемого износа.

Срок полезного использования по объектам основных средств, оприходованным до 01.01.2002, определяется исходя из норм, устанавливаемых Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление народного хозяйства СССР».

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 20 000 рублей.

2.1.6.1. Объекты основных средств, стоимостью не более 20 000 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 забалансовый учет этих основных средств на забалансовом счете МЦ15 «Активы стоимостью менее 20000 руб.». Списание с забалансового учета указанных основных средств производится на основании акта на списание основного средства (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 исходя из системы планово-предупредительного ремонта, разрабатываемой Филиалами с учетом технических характеристик основных средств, условий их эксплуатации и других причин.

Текущий, средний и капитальный ремонт планируется исходя из ведомостей дефектов, составляемых на каждый ремонтируемый объект.

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 капитального 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. Для целей настоящего пункта существенным считается отклонение суммарной восстановительной стоимости группы однородных объектов основных средств от текущей (восстановительной) стоимости этой группы однородных объектов на 10%. 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 неунифицированных 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 №2 альбома неунифицированных форм, акт по форме №2 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 неунифицированных 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 в 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 обстоятельством 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 обстоятельством 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 и 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 отчисления 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 унифицированных 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 унифицированных 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 унифицированных 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 «Вложения во внеоборотные активы» 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 «Вложения в 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 средне 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, Статьям затрат и Способам 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 водимых 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 одновременном 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 ежеквартально.

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 – стоимость доли чистых активов дочернего/зависимого общества в соответствии с бухгалтерской отчетностью дочернего/зависимого общества, соответствующей проценту участия Общества в уставном (складочном) капитале дочернего/зависимого общества в соответствии с бухгалтерской отчетностью дочернего/зависимого общества. В случае, если валюта презентации бухгалтерской отчетности дочернего/зависимого общества отлична от рублей РФ, для целей определения расчетной стоимости, стоимость доли чистых активов пересчитывается в рубли РФ по курсу валюты презентации бухгалтерской отчетности дочернего/зависимого общества на дату приобретения паев и/или акций дочернего/зависимого общества. В случае, если годовая бухгалтерская отчетность дочернего/зависимого общества не составлена к моменту тестирования Обществом финансовых вложений на предмет обесценения, могут использоваться альтернативные источники информации о стоимости чистых активов дочернего/зависимого общества в частности: данные управленческой отчетности (отчет об исполнении бизнес-планов) и/или данные бухгалтерской отчетности за полугодие или 9 месяцев отчетного года.

- 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 и оплаты процентов нарушены, расчетная стоимость уменьшается на:

в случае просрочки до 6 мес.- на 10% просроченной суммы

в случае просрочки от 6 до 12 мес. – на 30% просроченной суммы

в случае просрочки от 12 до 18 мес.– на 50% просроченной суммы

в случае просрочки более 18 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 10% 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 10% 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 операционных 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 операционных 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 и 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 забалансовом счете МЦ.02 «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 электроэнергии, 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 теплоты.

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, платежное требование, платежное требование – поручение 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 используемому 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 НОРЭМ для целей перепродажи, себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на НОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка с 01.01.2008» (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 на забалансовом счете МЦ.02.

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;
- 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 одновременно 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.

3. Признание и классификация доходов и расходов.

3.1. Учет доходов 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:

- Экспорт электроэнергии (покупной и собственного производства);
- Реализация на внутреннем рынке РФ импортированной электроэнергии;
- Реализация электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ;
- Производство электроэнергии с реализацией на внутреннем рынке РФ;
- Производство мощности с реализацией на внутреннем рынке РФ;
- Производство и реализация теплоэнергии;
- Производство и реализация ХОВ;
- Реализация электроэнергии в розницу;
- Реализация покупной электроэнергии по двусторонним договорам;
- Реализация покупной мощности на внутреннем рынке РФ;
- Реализация услуг заказчика-застройщика
- 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

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 в соответствии со следующей последовательностью действий:

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).

По транспортному цеху БРтр - это коэффициент D_j , определяемый по формуле:

$$D_j = \left(\sum_{i=1}^m \text{ПКС}_i * T_{ij} \right) / \left(\sum_{j=1}^n \sum_{i=1}^m \text{ПКС}_i * T_{ij} \right)$$

Где ПКС_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.

По цеху эксплуатации зданий, сооружений и инженерных коммуникаций БРэзсик – 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.

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.

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<ХОВ,хц> 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.

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

Производится закрытие счета 20 по всем основным производственным подразделениям Филиалов в Дт20<>,ктц (субконто «номенклатурная группа» не заполняется).

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

$K_{\text{ЭЭ}} + K_{\text{ТЭ}} = 1$. В случае, если в течение месяца не производился отпуск электроэнергии, коэффициенты $K_{\text{ЭЭ}}$ и $K_{\text{ТЭ}}$ принимаются равными этим коэффициентам такого же месяца прошлого года.

В Филиалах, выработка теплоэнергии в которых производится котельной: $K_{\text{ЭЭ}}$ и $K_{\text{ТЭ}}$ определяются исходя из фактического расхода топлива для производства электроэнергии и теплоэнергии. В случае, если в течение месяца не производился отпуск электроэнергии, коэффициенты $K_{\text{ЭЭ}}$ и $K_{\text{ТЭ}}$ принимаются равными этим же коэффициентам такого месяца прошлого года.

Исчисляется ПФС произведенной теплоэнергии путем умножения сложившегося Дт20<>,ктц на $K_{\text{ТЭ}}$. На эту сумму выполняется проводка Дт20тэ,ктц Кт20<>,ктц (субконто «номенклатурная группа» заполнено значением «теплоэнергия»). На Дт20ктц,тэ сложилась ПФС произведенной теплоэнергии. Исчисляется ПФС произведенной электроэнергии путем умножения суммы списанного технологического топлива на коэффициент $K_{\text{ЭЭ}}$. На эту сумму выполняется проводка Дт20ээ,ктц Кт20<>,ктц.

Исчисляется ПФС произведенной мощности путем списания дебетового остатка счета 20<>,ктц. Выполняется проводка Дт20мощ,ктц Кт20<>,ктц.

Производится списание стоимости услуг ОАО «СО ЦДУ ЕЭС» в Дт20мощ,ктц .

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 НОРЭМ для целей перепродажи, себестоимость единицы реализованного товара определяется в соответствии с «Методикой распределения объемов и стоимости купленной/проданной на НОРЭМ электроэнергии (мощности) по секторам рынка с 01.01.2008» (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 **76.10** «Отказы ИМНС по различным основаниям»

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

76.10 – НДС, в возмещении которого отказано по основаниям статьи 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. Раскрытие информации об условных фактах хозяйственной деятельности.

5.2.1. Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности (УФХД) осуществляется на основании ПБУ 8/01.

5.2.2. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются. Информация по ним раскрывается в пояснительной записке.

5.2.3. Условные обязательства отражаются путем начисления резерва предстоящих расходов в синтетическом и аналитическом учете, заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Начисление резерва производится в случае, если УФХД классифицируется как существующий на отчетную дату, вероятность его наступления оценивается профильным структурным подразделением как высокая (50%-95%) или очень высокая (95%-100%) и возможна его достаточно надежная денежная оценка.

5.2.4. В случае, если условный факт хозяйственной деятельности приводит к образованию резерва, но фактическое наступление события ожидается более, чем через 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%.

5.2.5. Порядок признания в бухгалтерском учете последствий условных фактов хозяйственной деятельности и отражение этих последствий в бухгалтерской отчетности приведены в Приложении №10.

5.2.6. По состоянию на 31 декабря бухгалтерией составляется Ведомость учета резервов в связи с отражением в учете УФХД. На основании этих 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 по каждому УФХД выполняется бухгалтерией в соответствии с информацией, полученной из профильных

структурных подразделений Общества. Расчеты являются приложениями к Ведомости учета резервов.

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 оценки 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. Принимая во внимание, что после планируемых присоединений к Обществу ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на базе основного производственного оборудования станций а также обособленных подразделений ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» будут созданы Филиалы Общества, эти Филиалы будут выделены на отдельные Балансы. В соответствии с п.4 ст.5 Федерального Закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Филиалы будут действовать на основании Положений о Филиале.

5.5.2. На балансах Филиалов подлежат отражению операции, отнесенные в соответствии с Положениями к компетенции Филиалов в соответствии с положениями настоящей учетной политики. После утверждения в установленном порядке Положений, будет разработана Инструкция о порядке отражения Филиалами внутрихозяйственных расчетов для целей формирования бухгалтерской отчетности Филиала. Инструкция будет являться дополнением к настоящей учетной политике.

5.5.3. По окончании отчетного периода обособленные подразделения Общества составляют следующую внутреннюю бухгалтерскую отчетность:

Оборотно-сальдовые ведомости по операциям обособленного подразделения за отчетный период с даты присоединения (даты наделения Филиала имуществом) по отчетную дату
Баланс по форме №1 на отчетную дату

Отчет о прибылях и убытках по форме №2 за период с даты присоединения (даты наделения Филиала имуществом) до отчетной даты

Справку о среднесписочной численности работников

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 ордером 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 ордером 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 ордером 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 ПКО 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 печатаются 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.

6.4 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.

Прошито, пронумеровано,
439 (Четыреста тридцать девять) листов

Председатель Правления
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Е.В. Дод

