

Утверждено « 30 » мая 20 07 г. Зарегистрировано « _____ » _____ 20 07 г.

Советом директоров Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Государственный регистрационный номер

□	-	□□	-	□□□□□□□□	-	□	-	□□□□□□□□
---	---	----	---	----------	---	---	---	----------

(указывается государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску (дополнительному выпуску) ценных бумаг)

ФСФР России

(наименование регистрирующего органа)

Протокол № 60
от « 31 » мая 20 07 г.

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ
Открытое акционерное общество
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 0,40 рубля каждая в количестве 23 000 000 000 (Двадцать три миллиарда) штук

Адрес страницы в сети «Интернет», используемой Эмитентом для раскрытия информации: www.ogk-4.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 2005, 2006 гг. 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 «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» Директор Закрытого акционерного общества «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» Дата «31» мая 2007 г.	_____ Д. Грэй М.П.
Генеральный директор Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Дата «31» мая 2007 г.	_____ А.В. Китаев
Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Дата «31» мая 2007 г.	_____ В.С. Чирухин М.П.

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	10
1.4. Сведения об оценщике Эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах Эмитента	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	12
II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг	13
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	13
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	13
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	13
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	13
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	13
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	15
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг	17
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	20
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	21
III. Основная информация о финансово - экономическом состоянии Эмитента	27
3.1. Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента	27
3.2. Рыночная капитализация Эмитента	30
3.3. Обязательства Эмитента	31
3.3.1. Кредиторская задолженность	31
3.3.2. Кредитная история Эмитента	39
3.3.3. Обязательства Эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	40
3.3.4. Прочие обязательства Эмитента	40
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	40
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	40
3.5.1. Отраслевые риски	41
3.5.2. Страновые и региональные риски	50
3.5.3. Финансовые риски	54
3.5.4. Правовые риски	56
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью Эмитента	60
3.5.6. Банковские риски	62
IV. Подробная информация об Эмитенте	63
4.1. История создания и развитие Эмитента	63
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	63
4.1.2. Сведения о государственной регистрации Эмитента	63
4.1.3. Сведения о создании и развитии Эмитента	63
4.1.4. Контактная информация	65
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	65
4.1.6. Филиалы и представительства Эмитента	65
4.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента	67
4.2.1. Отраслевая принадлежность Эмитента	67
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента	67
4.2.3. Материалы (товары), сырье и поставщики Эмитента	71
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Эмитента	72
4.2.5. Сведения о наличии у Эмитента лицензий	74

4.2.6. Совместная деятельность Эмитента	78
4.2.7. Дополнительные требования к Эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	78
4.2.8. Дополнительные требования к Эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	78
4.2.9. Дополнительные требования к Эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	78
4.3. Планы будущей деятельности Эмитента	78
4.4. Участие Эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	79
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества Эмитента	80
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	82
V. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности Эмитента	88
5.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности Эмитента	88
5.1.1. Прибыль и убытки	88
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) Эмитента от основной деятельности	89
5.2. Ликвидность Эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	90
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств Эмитента	92
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств Эмитента	92
5.3.2. Финансовые вложения Эмитента	93
5.3.3. Нематериальные активы Эмитента	98
5.4. Сведения о политике и расходах Эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	98
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности Эмитента	99
5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.	99
5.5.2. Конкуренты эмитента.	101
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	103
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления Эмитента	103
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления Эмитента	110
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления Эмитента	130
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	131
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	134
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Эмитента	138
6.8. Сведения о любых обязательствах Эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента	140
VII. Сведения об участниках (акционерах) Эмитента и о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	142
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) Эмитента	142
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	142

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	143
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента	143
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	143
7.6. Сведения о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	144
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	145
VIII. Бухгалтерская отчетность Эмитента и иная финансовая информация	150
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента	150
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за последний завершённый отчетный квартал	150
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность Эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год	150
8.4. Сведения об учетной политике Эмитента	151
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	151
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества Эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	151
8.7. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово - хозяйственной деятельности Эмитента	155
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг	156
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах	156
9.1.1. Общая информация	156
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	161
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	161
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	165
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента	165
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг	166
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг	167
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	168
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	168
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг	168
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	169
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.	173
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте	173
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	173
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	173
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	174

<i>10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента</i>	174
<i>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</i>	176
<i>10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом</i>	177
<i>10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента</i>	177
<i>10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента</i>	177
<i>10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента</i>	178
<i>10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)</i>	178
<i>10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются</i>	178
<i>10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)</i>	178
<i>10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска</i>	178
<i>10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска</i>	178
<i>10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием</i>	179
<i>10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента</i>	179
<i>10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам</i>	179
<i>10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента</i>	179
<i>10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента</i>	184
<i>10.10. Иные сведения</i>	185
<i>Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2005 год</i>	186
<i>Приложение № 2 Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2006 год</i>	216
<i>Приложение № 3 Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ОГК-4», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2005 года</i>	278
<i>Приложение № 4 Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 1 квартал 2007 года</i>	318

Введение

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

вид, категория (тип), серия (для облигаций) и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *акции обыкновенные именные бездокументарные (далее – акции);*
количество размещаемых ценных бумаг: *23 000 000 000 (Двадцать три миллиарда) штук;*
номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *0,40 рубля;*

сроки размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения ценных бумаг или порядок ее определения:

Дата начала размещения акций (далее – Дата начала размещения) устанавливается эмитентом после государственной регистрации дополнительного выпуска акций и окончания срока действия преимущественного права приобретения акций, указанного в п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и в п.9.3 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент публикует сообщение о Дате начала размещения одновременно с сообщением о цене размещения акций в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет в срок не позднее Даты начала размещения.

Размещение акций не может быть начато ранее истечения двух недель с даты раскрытия информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг и обеспечения всем потенциальным приобретателям возможности доступа к информации о государственной регистрации дополнительного выпуска акций, которая должна быть раскрыта в соответствии с Федеральным законом № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в газете «Российская газета».

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения акций (далее - Дата окончания размещения) является наиболее ранняя из следующих дат:

а) 20-й (Двадцатый) рабочий день с Даты начала размещения;

б) дата размещения последней акции дополнительного выпуска.

При этом Дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации дополнительного выпуска акций.

порядок размещения ценных бумаг:

Размещение акций лицам, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 9.3 Проспекта ценных бумаг.

Размещение акций не в рамках преимущественного права их приобретения осуществляется путем заключения договоров, направленных на приобретение акций.

Для целей заключения договоров о приобретении акций эмитент публикует в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а также на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении акций одновременно с раскрытием информации о цене размещения акций (в том числе цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций), определенной Советом директоров эмитента в порядке, установленном Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

После раскрытия информации о цене размещения акций и истечения срока сбора оферт на основании анализа Журнала учета Брокер от имени эмитента и на основании письменного поручения эмитента направляет ответ о принятии предложений (акцепт) лицам,

определяемым эмитентом по своему усмотрению из числа лиц, направивших оферты, которые соответствуют требованиям, установленным в п. 8.3. Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг. Срок, порядок подачи и удовлетворения оферт на приобретение акций установлены п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Ценные бумаги настоящего дополнительного выпуска не размещаются путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Размещение акций будет осуществляться с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг (брокера), оказывающего эмитенту услуги по размещению акций на основании заключенного с брокером возмездного договора. Информация о Брокере и адресе, по которому потенциальные приобретатели могут направлять оферты о приобретении акций, раскрывается в порядке, установленном в п.11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Изменение или расторжение договоров, заключенных при размещении акций, в том числе с лицами, осуществляющими преимущественное право приобретения акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

цена размещения: *Цена размещения дополнительных акций определяется Советом директоров эмитента после окончания срока действия преимущественного права.*

Цена размещения дополнительных акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций, определяется Советом директоров эмитента после окончания срока действия преимущественного права.

Цена размещения дополнительных акций, определяемая Советом директоров эмитента, является одинаковой для лиц, включенных в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций, и иных приобретателей дополнительных акций;

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:

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:

Увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных акций производится в целях привлечения ОАО «ОГК-4» денежных средств в объеме до 46 523 907 000 (Сорока шести миллиардов пятисот двадцати трех миллионов девятисот семи тысяч) рублей. Эмитент планирует направить средства, полученные в результате размещения акций, на финансирование реализации своей Инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей.

г) иная информацию, которую эмитент считает необходимой указать во введении: *отсутствует*

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:

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения
1.	Васильева Анна Александровна	1968
2.	Евсеенкова Елена Владимировна	1980
3.	Качай Алексей Романович	1977
4.	Киташев Андрей Владимирович	1957
5.	Лисянский Михаил Эдуардович	1968
6.	Макушин Юрий Павлович	1959
7.	Молчанов Михаил Сергеевич	1976
8.	Невейницын Станислав Витальевич	1966
9.	Улановская Елена Николаевна	1976
10.	Федорчук Дмитрий Васильевич	1980
11.	Юргенс Игорь Юрьевич	1952

Председатель Совета Директоров ОАО «ОГК-4»: Макушин Юрий Павлович.

Состав коллегиального исполнительного органа Эмитента (Правление):

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения
1.	Бахметов Зайнулла Алимудлович	1957
2.	Бузов Андрей Вячеславович	1969
3.	Жижома Сергей Анатольевич	1973
4.	Жуковский Андрей Николаевич	1962
5.	Киташев Андрей Владимирович	1957
6.	Леньков Роман Николаевич	1973
7.	Пестряков Павел Владимирович	1962
8.	Федотовский Владимир Юрьевич	1964
9.	Черевко Владимир Петрович	1955

Председатель Правления ОАО «ОГК-4»: Киташев Андрей Владимирович.

Единоличный исполнительный орган Эмитента (Генеральный директор):

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения
1.	Киташев Андрей Владимирович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах Эмитента

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации Тверское ОСБ №7982**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АКБ Сбербанк РФ**

ИНН: **7707083893**

Корреспондентский счет: **3010181040000000225**
БИК: **044525225**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова д.19**
Расчетный счет: **40702810238040112125**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**
Корреспондентский счет: **3010181030000000444**
БИК: **04452444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810800010000155**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО АБ «Газпромбанк»**
ИНН: **7744001497**
Корреспондентский счет: **30101810200000000823**
БИК: **044525823**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1**
Расчетный счет: **40702810400000003640**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Небанковская кредитная организация Расчетная Палата РТС**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО НКО Расчетная Палата РТС**
ИНН: **7710298190**
Корреспондентский счет: **30101810900000000258**
БИК: **044583258**
Место нахождения: **127006 г. Москва, ул. Долгоруковская, д.38 стр.1**
Расчетный счет: **30214810010000001084**

Филиал " Сургутская ГРЭС-2"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**
Корреспондентский счет: **3010181030000000444**
БИК: **04452444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810800010000168**

Филиал "Березовская ГРЭС"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**
Корреспондентский счет: **3010181030000000444**
БИК: **04452444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810500010000167**

Филиал «Смоленская ГРЭС»

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**

Корреспондентский счет: **30101810300000000444**
БИК: **044552444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810800010000171**

Филиал "Шатурская ГРЭС"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**
Корреспондентский счет: **30101810300000000444**
БИК: **044552444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810500010000170**

Филиал "Яйвинская ГРЭС"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**
Корреспондентский счет: **30101810300000000444**
БИК: **044552444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810100010000169**

Филиал "Тепловые сети Березовской ГРЭС"

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО КБ «Агроимпульс»**
ИНН: **3664036384**
Корреспондентский счет: **30101810300000000444**
БИК: **044552444**
Место нахождения: **127106 г. Москва, ул. Гостиничная д.5 кор.10**
Расчетный счет: **40702810100010000172**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) Эмитента

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**
Место нахождения аудиторской организации: **Россия, г. Москва, 115054, Космодамианская наб. 52, стр. 5**
Номер телефона и факса: **тел: (495) 967 60 00, факс: (495) 967 60 01**
Адрес электронной почты: **evgenya.belousova@ru.pwc.com**
Данные о лицензии аудитора на осуществление аудиторской деятельности:
Номер лицензии: **Е 000376**
Дата выдачи: **20.05.2002**
Срок действия: **до 20.05.2007**
Орган, выдавший лицензию: **Министерство финансов РФ**
Приказом Министерства финансов РФ от 19 апреля 2007г. № 348 срок действия лицензии продлен до 20.05.2012.
Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента: **2005, 2006 гг.**

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 капитале эмитента – **указанные доли отсутствуют**
предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом – **заемные средства не предоставлялись;**
наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей – **указанные связи отсутствуют;**
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором) – **указанные должностные лица отсутствуют.**

Информация о мерах, предпринятых эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

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 проведенных проверок.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **процедура тендера, связанного с выбором аудитора, в настоящее время отсутствует.**

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

В соответствии с подпунктом 11 пункта 10.2. Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора общества».

Согласно п. 11.1. Устава эмитента:

«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 отчета о прибылях и 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».

Выдвижение кандидатуры аудитора производится в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» от 24 декабря 1995г. №208-ФЗ и пп. 6 п.

15.1. Устава Эмитента. Поступившие предложения по кандидатурам аудитора рассматриваются Советом директоров Эмитента и выносятся на рассмотрение годового общего собрания акционеров Эмитента, на котором утверждается аудитор.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитором не производились.**

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: **размер вознаграждения аудитора определяется договорным путем из расчета времени, затраченного на проведение проверки, и количества сотрудников, занимающихся проверкой финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента. В соответствии с п. 23.9 Устава Эмитента, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Эмитента.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитором по итогам 2005 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **2 100 000 рублей.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитором по итогам 2006 года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **4 250 000 рублей.**

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

Для определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг, имущества, являющегося предметом залога по облигациям Эмитента с залоговым обеспечением, а также для оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в настоящем Проспекте ценных бумаг, оценщик Эмитентом не привлекался.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.5. Сведения о консультантах Эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие настоящий Проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, отсутствуют.

Эмитентом привлекался финансовый консультант на рынке ценных бумаг, который подписал проспект находившихся в обращении ценных бумаг Эмитента до их конвертации (25.04.2007 г.):

*Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционно - финансовая корпорация «Алемар»***

*Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИФК «Алемар»***

*Место нахождения: **127106 г. Москва, Алтуфьевское шоссе, дом 27, стр. 1***

*Номер телефона и факса: **(495) 411-66-55, факс (495) 124-27-66***

*Адрес страницы в сети “Интернет”, которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **www.alemar.ru***

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности № 177-05921-100000 от 5 апреля 2002 г. срок действия не ограничен, выдана ФКЦБ России;

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности № 177-05926-010000 от 5 апреля 2002 г. срок действия не ограничен, выдана ФКЦБ России

*Услуги, оказанные консультантом: **подготовка и подписание проспекта находившихся в обращении ценных бумаг Эмитента до их конвертации (25.04.2007 г.).***

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) отсутствуют обязательства, не связанные с оказанием финансовым консультантом на рынке ценных бумаг услуг Эмитенту по подготовке проспекта находившихся в обращении ценных бумаг Эмитента до их конвертации (25.04.2007 г.).

Иных консультантов нет.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Настоящий Проспект ценных бумаг подписан Главным бухгалтером Эмитента:

Чирухин Владимир Сергеевич, 1975 года рождения.

Основное место работы: **Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**, должность данного лица: **Главный бухгалтер**

Иные лица, подписавшие настоящий 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*

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

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *0,40 рубля каждая*

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

Количество размещаемых ценных бумаг: *23 000 000 000 (Двадцать три миллиарда) штук.*

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *9 200 000 000 (Девять миллиардов двести миллионов) рублей.*

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

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

Цена размещения дополнительных акций определяется Советом директоров эмитента после окончания срока действия преимущественного права.

Цена размещения дополнительных акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций, определяется Советом директоров эмитента после окончания срока действия преимущественного права.

Цена размещения дополнительных акций, определяемая Советом директоров эмитента, является одинаковой для лиц, включенных в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций, и иных приобретателей дополнительных акций.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала размещения ценных бумаг или порядок ее определения:

Дата начала размещения устанавливается эмитентом после государственной регистрации дополнительного выпуска акций и окончания срока действия преимущественного права приобретения акций, указанного в п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и в п.9.3 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент публикует сообщение о Дате начала размещения одновременно с сообщением о цене размещения акций в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет в срок не позднее Даты начала размещения.

Размещение акций не может быть начато ранее истечения двух недель с даты раскрытия информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг и обеспечения всем потенциальным приобретателям возможности доступа к информации о

государственной регистрации дополнительного выпуска акций, которая должна быть раскрыта в соответствии с Федеральным законом № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в газете «Российская газета».

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения акций является наиболее ранняя из следующих дат:

а) 20-й (Двадцатый) рабочий день с Даты начала размещения;

б) дата размещения последней акции дополнительного выпуска.

При этом Дата окончания размещения не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации дополнительного выпуска акций.

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка;*

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *В соответствии со ст. 40, 41 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» все акционеры эмитента имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных именных акций эмитента. Список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, составляется на основании данных реестра акционеров эмитента на дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров эмитента, на котором принято решение об увеличении уставного капитала эмитента (16 марта 2007 г.).*

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *иные существенные условия размещения указаны в п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.*

Размещение акций будет осуществляться с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг (брокера), оказывающего эмитенту услуги по размещению акций на основании заключенного с брокером возмездного договора (выше и ниже по тексту – Брокер). Эмитент привлечет в качестве Брокера одно из следующих лиц:

Полное фирменное наименование Брокера: **Закрытое акционерное общество «Финансовый брокер «Тройка Диалог»**

Сокращенное фирменное наименование Брокера: **ЗАО ФБ «Тройка Диалог»**

Место нахождения Брокера: **Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-04978-100000**

Дата выдачи лицензии: **13.04.2001**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России**

Полное фирменное наименование Брокера: **Закрытое акционерное общество «Ю Би Эс Секьюритиз»**

Сокращенное фирменное наименование Брокера: **ЗАО «Ю Би Эс Секьюритиз»**

Место нахождения Брокера: **115054, Москва, Павелецкая площадь, д.2, стр.2**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 077-07006-100000**

Дата выдачи лицензии: **21.10.2003**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России**

Не позднее даты публикации эмитентом адресованного неопределенному кругу лиц приглашения

делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», эмитент раскрывает информацию о том, какой из указанных Брокеров будет привлечен к размещению акций и адрес, по которому потенциальные приобретатели могут подать оферты, в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет.

Основные функции Брокера по оказанию услуг эмитенту по размещению акций включают в себя:

- *прием и регистрацию предложений (оферт) о приобретении акций в Журнале учета;*
- *направление от имени и по поручению эмитента ответов о принятии предложений (акцептов) лицам, определяемым эмитентом по своему усмотрению из числа лиц, направивших оферты, которые соответствуют требованиям, установленным в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг;*
- *уведомление эмитента обо всех обстоятельствах, возникающих в ходе исполнения функций Брокера;*
- *подписание уведомления об итогах дополнительного выпуска акций.*

Наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг: *У Брокера отсутствует обязанность приобретения не размещенных в определенный срок акций.*

Наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера: *Такие обязанности отсутствуют*

Наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг: *Такое право отсутствует.*

Размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: *Размер вознаграждения Брокера будет определен в договоре с ним и может зависеть от результатов размещения акций, при этом размер такого вознаграждения не должен превышать 10 (десяти) процентов цены размещения акций.*

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

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Лицо, осуществляющее преимущественное право приобретения акций, оплачивает приобретаемые акции не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с момента раскрытия эмитентом информации о цене размещения акций в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг, по цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций, определяемой в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Акции, размещаемые не в рамках осуществления преимущественного права приобретения акций, должны быть полностью оплачены приобретателями, получившими ответ Брокера о принятии предложения (акцепт), в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения приобретателем ответа Брокера о принятии предложения (акцепта).

Акции при их приобретении оплачиваются полностью. Обязательство по оплате размещаемых акций считается исполненным с момента поступления денежных средств на соответствующий счет эмитента, предусмотренный Решением о дополнительном выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Оплата акций потенциальными приобретателями - резидентами Российской Федерации осуществляется денежными средствами в безналичном порядке в валюте Российской Федерации на расчетный счет эмитента по следующим реквизитам:

Полное фирменное наименование кредитной организации: Закрытое акционерное общество «АБН АМРО Банк»

Сокращенное наименование: АБН АМРО Банк ЗАО

Место нахождения: г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1

Р/с: 40702810600005836956

К/с: 30101810900000000217

БИК 044525217

ИНН 7703120329

Владелец счета: Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

ИНН: 8602067092

Оплата акций потенциальными приобретателями - нерезидентами Российской Федерации может осуществляться денежными средствами в безналичном порядке в валюте Российской Федерации на расчетный счет эмитента по реквизитам, указанным выше, или в иностранной валюте на один из счетов эмитента по следующим реквизитам:

Для оплаты в долларах США:

Полное фирменное наименование кредитной организации: ABN AMRO Bank ZAO

Сокращенное наименование: ABN AMRO Bank ZAO

Место нахождения: Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation

Почтовый адрес: Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation

SWIFT: ABNARUMM

Банк-Корреспондент: ABN AMRO Bank New York, SWIFT ABNAUS33

Р/с: 40702840200205836964

Владелец счета: The Open Joint-Stock Company "Fourth Power Generating Company of the Wholesale Power Supply Market"

ИНН: 8602067092

Место нахождения: Moscow, Bolshaya Ordynka Str., 40, bldg. 4, Office 704, 119017, Russian Federation

Для оплаты в евро:

Полное фирменное наименование кредитной организации: ABN AMRO Bank ZAO

Сокращенное наименование: ABN AMRO Bank ZAO

Место нахождения: Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation

Почтовый адрес: Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation

SWIFT: ABNARUMM

Банк-Корреспондент: ABN AMRO Bank Amsterdam, SWIFT ABNANL2A

Р/с: 40702978800205836964

Владелец счета: The Open Joint-Stock Company "Fourth Power Generating Company of the Wholesale Power Supply Market"

ИНН: 8602067092

Место нахождения: Moscow, Bolshaya Ordynka Str., 40, bldg. 4, Office 704, 119017, Russian Federation

Зачисление размещаемых акций на лицевые счета приобретателей в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента и на счета депо приобретателей в депозитариях, осуществляется только после полной оплаты акций.

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

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) в ходе размещения ценных бумаг:

Размещение акций лицам, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 9.3 Проспекта ценных бумаг.

Размещение акций не в рамках преимущественного права их приобретения осуществляется путем заключения договоров, направленных на приобретение акций.

Для целей заключения договоров о приобретении акций эмитент публикует в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а также на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении акций одновременно с раскрытием информации о цене размещения акций (в том числе цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций), определенной Советом директоров эмитента в порядке, установленном Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Срок, в течение которого могут быть поданы оферты о приобретении акций:

Оферты о приобретении акций могут быть поданы Брокеру, указанному ниже, начиная со дня, следующего за днем публикации приглашения делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а также на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет и не позднее 5-го (Пятого) рабочего дня после публикации приглашения делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет (далее – Срок сбора оферт).

Подать оферту на приобретение акций потенциальный приобретатель может Брокеру в рабочие дни с 10:00 часов до 18:00 часов по московскому времени лично или через своего уполномоченного представителя, имеющего надлежащим образом оформленную доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия представителя, по адресу, который будет раскрыт в сообщении о принятом эмитентом решении о том, какой Брокер из указанных в Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг будет привлечен к размещению акций в порядке, предусмотренном п.11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п.2.9 Проспекта ценных бумаг.

Каждая оферта должна содержать следующие сведения:

- *заголовок: «Оферта на приобретение акций Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»;*
- *полное фирменное наименование / фамилия, имя, отчество потенциального приобретателя;*
- *идентификационный номер налогоплательщика потенциального приобретателя (при наличии);*
- *указание места жительства (места нахождения) потенциального приобретателя;*
- *для физических лиц – указание паспортных данных (дата, год и место рождения; серия, номер и дата выдачи паспорта, орган, выдавший паспорт);*
- *для юридических лиц – сведения о регистрации юридического лица (в том числе для российских юридических лиц - сведения о государственной регистрации юридического лица/внесении в Единый государственный реестр юридических лиц (дата, регистрирующий орган, номер соответствующего свидетельства);*
- *согласие лица, делающего оферту, приобрести размещаемые акции в определенном в оферте количестве по цене размещения, определенной Советом директоров эмитента в*

соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

- номер лицевого счета в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента для перевода на него приобретаемых акций. Если акции должны быть зачислены в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента на счет номинального держателя – полное фирменное наименование депозитария, данные о государственной регистрации такого депозитария (ОГРН, наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, дата государственной регистрации и внесения записи о депозитарии в ЕГРЮЛ), номер счета депо потенциального приобретателя акций, номер и дата депозитарного договора, заключенного между депозитарием и потенциальным приобретателем акций;
- банковские реквизиты потенциального приобретателя, по которым может осуществляться возврат денежных средств;
- контактные данные (почтовый адрес и факс с указанием междугородного кода) для целей направления ответа о принятии оферты (акцепте);
- количество приобретаемых акций.

Количество приобретаемых акций может быть выражено в оферте одним из следующих способов:

- точное количество акций в числовом выражении, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести;

- минимальное количество акций, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести. Указание минимального количества акций означает предложение лица, подавшего оферту, приобрести любое количество акций в количестве не менее указанного минимального количества акций;

- максимальное количество акций, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести. Указание максимального количества акций означает предложение лица, подавшего оферту, приобрести любое количество акций в количестве не более указанного максимального количества акций;

- минимальное и максимальное количество акций, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести. Указание минимального и максимального количества акций означает предложение лица, направившего оферту, приобрести любое количество акций в количестве не менее указанного минимального количества акций и не более указанного максимального количества акций.

Увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных акций производится в целях привлечения ОАО «ОГК-4» денежных средств в объеме до 46 523 907 000 (Сорока шести миллиардов пятисот двадцати трех миллионов девятисот семи тысяч) рублей. Оферты о приобретении акций удовлетворяются (акцептуются) ОАО «ОГК-4» по его усмотрению, при этом ОАО «ОГК-4» вправе удовлетворить (акцептовать) поступившие оферты потенциальных приобретателей акций в пределах общего количества размещаемых акций в объеме, достаточном для привлечения ОАО «ОГК-4» денежных средств, в размере не более 46 523 907 000 (Сорока шести миллиардов пятисот двадцати трех миллионов девятисот семи тысяч) рублей. ОАО «ОГК-4» вправе не удовлетворять остальные оферты потенциальных приобретателей акций, сделанные в пределах общего количества размещаемых дополнительных акций ОАО «ОГК-4», но удовлетворение которых влечет превышение суммы привлекаемых денежных средств.

Оферта должна быть подписана потенциальным приобретателем (уполномоченным им лицом, с приложением оригинала или удостоверенной нотариально копии надлежащим образом оформленной доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия представителя) и, для юридических лиц, содержать оттиск печати (при ее наличии).

Оферта может сопровождаться предоставлением финансовых гарантий, обеспечивающих исполнение обязательства лица, подавшего оферту, по оплате акций, в случае, если его оферта будет акцептована эмитентом.

В случае если в соответствии с требованиями закона приобретение лицом, подавшим оферту, указанного в оферте количества акций осуществляется с предварительного согласия антимонопольного органа, лицо, подавшее оферту, обязано приложить к оферте копию соответствующего согласия антимонопольного органа.

Лицо, подавшее оферту о приобретении акций, не вправе отозвать оферту до Даты окончания размещения.

Поданные оферты подлежат регистрации Брокером в специальном журнале учета поступивших предложений (далее – Журнал учета) в день их поступления.

После раскрытия информации о цене размещения акций и истечения срока сбора оферт на основании анализа Журнала учета Брокер от имени эмитента и на основании письменного поручения эмитента направляет ответ о принятии предложений (акцепт) лицам, определяемым эмитентом по своему усмотрению из числа лиц, направивших оферты, которые соответствуют требованиям, установленным в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг. Такой ответ должен содержать количество акций, размещаемых лицу, направившему оферту. Ответ о принятии предложения (акцепт) вручается приобретателю лично или через его уполномоченного представителя, или направляется по адресу и/или факсу, указанным в оферте, не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты принятия эмитентом решения о принятии предложения (акцепта). Решение о принятии предложения (акцепта) может быть принято эмитентом в течение срока размещения акций, установленного п.8.2 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.5 Проспекта ценных бумаг.

Договор о приобретении акций считается заключенным в момент получения лицом, направившим оферту, ответа эмитента о принятии предложения (акцепта). Письменная форма договора при этом считается соблюденной.

Приобретаемые акции должны быть полностью оплачены приобретателями, получившими ответ Брокера о принятии предложения (акцепт) в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения приобретателем ответа Брокера о принятии предложения (акцепта). Обязательство по оплате размещаемых акций считается исполненным с момента поступления денежных средств на один из расчетных счетов эмитента, указанных в Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.

В случае если в указанный срок обязательство по оплате приобретаемых акций не будет исполнено или будет исполнено частично, эмитент имеет право отказаться от исполнения встречного обязательства по передаче акций потенциальному приобретателю.

В случае частичного исполнения потенциальным приобретателем обязательства по оплате приобретаемых акций эмитент может исполнить встречное обязательство по передаче акций потенциальному приобретателю в количестве, оплаченном потенциальным приобретателем.

В случае частичного исполнения потенциальным приобретателем обязательства по оплате приобретаемых акций и полного отказа эмитента от исполнения встречного обязательства по передаче акций, денежные средства, полученные в качестве частичного исполнения обязательства по оплате акций, подлежат возврату потенциальному приобретателю в безналичном порядке не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с Даты окончания размещения по банковским реквизитам, указанным в оферте.

В указанных выше случаях уведомление об отказе эмитента от исполнения встречного обязательства по передаче акций (всех или не оплаченных потенциальным приобретателем), вручается потенциальному приобретателю лично или через его уполномоченного представителя, или направляется по адресу или факсу, указанным в оферте, в день принятия эмитентом решения об отказе от исполнения встречного обязательства.

Изменение или расторжение договоров, заключенных при размещении акций, в том числе с лицами, осуществляющими преимущественное право приобретения акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

Лицо, которому эмитент выдает (направляет) передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету или счету депо первого владельца (регистратор, депозитарий, первый владелец), и иные условия выдачи передаточного распоряжения:

Лицо, которому эмитент (и/или его уполномоченные лица) выдает (направляет) передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца, - регистратор эмитента:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. «В»

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг: № 10-000-1-00255

Дата выдачи лицензии: 13.09.2002 г.

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

После государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитент предоставляет регистратору зарегистрированное Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и ценные бумаги дополнительного выпуска зачисляются на эмиссионный счет эмитента, открытый в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, ведение которого осуществляет регистратор.

После оплаты приобретателем приобретаемых акций эмитент оформляет и передает регистратору поручение на перевод соответствующего количества акций на лицевые счета (счета депо) приобретателей акций.

Приходные записи по лицевым счетам (счетам депо) приобретателей акций, в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента / системе депозитарного учета номинального держателя акций эмитента вносятся после полной оплаты соответствующим приобретателем приобретаемых акций.

Приходные записи по лицевым счетам приобретателей в системе ведения реестра и счетам депо в депозитариях не могут быть внесены позднее Даты окончания размещения.

Ценные бумаги настоящего дополнительного выпуска не размещаются путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Размещение акций будет осуществляться с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг (брокера), оказывающего эмитенту услуги по размещению акций на основании заключенного с брокером возмездного договора (выше и ниже по тексту – Брокер). Эмитент привлечет в качестве Брокера одно из лиц, указанных в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и в п. 2.5 Проспекта ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Акции дополнительного выпуска размещаются по открытой подписке среди неопределенного круга лиц. В связи с предоставлением акционерам эмитента преимущественного права приобретения размещаемых дополнительных акций, акционеры эмитента, включенные в список лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, на котором принято решение об увеличении уставного капитала эмитента (по состоянию на 16 марта 2007 г.), также являются потенциальными приобретателями акций дополнительного выпуска.

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

Эмитент обязуется раскрывать информацию в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг, Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10 октября 2006 г. (далее – Положение о раскрытии информации) и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В случае если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

1) Эмитент публикует сообщение о принятии уполномоченным органом управления эмитента решения о размещении дополнительных акций в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» и сообщения о существенном факте «сведения о решениях общих собраний» в следующие сроки с даты составления протокола общего собрания акционеров эмитента, на котором принято решение о размещении дополнительных акций:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола общего собрания акционеров эмитента, на котором принято решение о размещении дополнительных акций.

2) Сообщение об утверждении уполномоченным органом управления эмитента решения о дополнительном выпуске ценных бумаг публикуется эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

3) Сообщение о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> – не позднее 2 (Двух) дней;

- в газете «Российская газета» - не позднее 10 (Десяти) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» и в периодическом печатном издании осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/>. Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу <http://www.ogk-4.ru/> с даты его опубликования в сети «Интернет» до погашения всех ценных бумаг настоящего дополнительного выпуска.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/>. Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» по адресу <http://www.ogk-4.ru/> с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети «Интернет» текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Начиная с даты государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу: 628406 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Эмитент предоставляет копии указанных документов владельцам ценных бумаг эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на изготовление таких копий, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) После государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг и не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до Даты начала размещения эмитент публикует Уведомление в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а после опубликования в ленте новостей размещает Уведомление на сайте <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет, публикует Уведомление в газете «Российская газета» и направляет заказным письмом по адресу, указанному в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, либо вручает лично под роспись Уведомление каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих преимущественное право приобретения акций. Уведомление акционеров эмитента о возможности осуществления ими преимущественного права приобретения акций всеми перечисленными способами осуществляется эмитентом в один день.

5) В течение 5 (Пяти) дней после подведения итогов осуществления преимущественного права приобретения акций эмитент раскрывает информацию об этом в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» и «АК&М».

6) Для целей заключения договоров о приобретении акций эмитент публикует в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а также на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет

адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении акций одновременно с раскрытием информации о цене размещения акций (в том числе цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций), определенной Советом директоров эмитента в порядке, установленном Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

7) Эмитент публикует сообщение о Дате начала размещения одновременно с сообщением о цене размещения акций в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет в срок не позднее Даты начала размещения. Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные Положением о раскрытии информации для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае принятия решения об изменении Даты начала размещения, эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении Даты начала размещения в указанных в настоящем пункте источниках информации не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

8) Не позднее даты публикации эмитентом адресованного неопределенному кругу лиц приглашения делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», эмитент раскрывает информацию о том, какой из указанных Брокеров будет привлечен к размещению акций и адрес, по которому потенциальные приобретатели могут подать оферты, в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет.

9) Информация о цене размещения акций, цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций, раскрывается эмитентом одновременно с информацией о Дате начала размещения в форме сообщения о цене размещения в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице в сети Интернет - <http://www.ogk-4.ru/>, в срок не позднее Даты начала размещения. Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные Положением о раскрытии информации для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

При этом размещение ценных бумаг не может осуществляться до опубликования эмитентом сообщения о цене размещения акций в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

10) Сообщение о начале размещения акций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение акций:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты, в которую начинается размещение акций.

11) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг о приостановлении размещения ценных бумаг, эмитент обязан приостановить размещение акций и опубликовать сообщение о приостановлении размещения акций в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания уполномоченного органа эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо с даты получения эмитентом письменного требования (предписания, определения) федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной,

электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренных для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и сроки, предусмотренные для раскрытия сообщений о существенных фактах.

12) Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренных для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и сроки, предусмотренные для раскрытия сообщений о существенных фактах. Возобновление размещения ценных бумаг до опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет не допускается.

13) Сообщение о завершении размещения акций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение акций:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты, в которую завершается размещение акций.

14) Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрываются эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты представления (направления) указанного уведомления в регистрирующий орган:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты, в которую завершается размещение акций.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты представления (направления) уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган эмитент публикует текст указанного уведомления на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/>.

Текст уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице эмитента в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> в течение 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

Начиная с даты опубликования сообщения о представлении (направлении) уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в уведомлении об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг по следующему адресу: 628406, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Начиная с даты опубликования сообщения о представлении (направлении) в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанному адресу копию уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, за плату, не превышающую расходы на изготовление такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления соответствующего требования.

15) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в случаях, предусмотренных действующими федеральными законами, Положением о раскрытии информации, а также иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Сообщение о существенном факте публикуется эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.*

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

Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

Текст сообщения о существенном факте будет доступен на странице эмитента в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru/> в течение 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования.

16) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующими федеральными законами, Положением о раскрытии информации, а также иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала. Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала эмитент обязан опубликовать текст ежеквартального отчета на своей странице в сети Интернет по адресу <http://www.ogk-4.ru/>.

Текст ежеквартального отчета будет доступен на странице эмитента в сети Интернет в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования.

17) Эмитент также раскрывает сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента.

Данные сообщения публикуются в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> - не позднее 2 (Двух) дней.*

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

Текст сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будут доступны на странице эмитента в сети «Интернет» <http://www.ogk-4.ru/> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети «Интернет».

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будут направлены эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления соответствующего события.

18) Эмитент раскрывает сведения о содержании своего устава и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, путем опубликования указанных документов на странице в сети «Интернет» по адресу <http://www.ogk-4.ru/>. В случае внесения изменений в указанные документы (принятия их в новой редакции), устав и внутренние документы должны быть опубликованы на странице в сети «Интернет» не позднее 2 (Двух) дней с даты получения эмитентом письменного уведомления (свидетельства) уполномоченного государственного органа о государственной регистрации таких изменений и/или дополнений (государственной регистрации новой редакции устава), а если в установленных федеральным законом случаях изменения и/или дополнения в устав эмитента приобретают силу для третьих лиц с момента уведомления уполномоченного государственного органа - не позднее 2 (Двух) дней с даты такого уведомления.

III. Основная информация о финансово - экономическом состоянии Эмитента

3.1. Показатели финансово - экономической деятельности Эмитента

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

<i>Наименование показателя</i>	<i>Методика расчета</i>	<i>2005 г.</i>	<i>2006 г.</i>	<i>31.03.2007</i>
<i>Стоимость чистых активов эмитента, руб.</i>	<i>В соответствии с порядком, установленным Минфином России и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг</i>	<i>8 315 457 000</i>	<i>19 680 367 000</i>	<i>20 404 665 000</i>
<i>Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %</i>	<i>(Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100</i>	<i>0,22</i>	<i>14,32</i>	<i>14,1</i>
<i>Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %</i>	<i>(Краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) / (Капитал и резервы на конец отчетного периода) x 100</i>	<i>0,22</i>	<i>12,55</i>	<i>12,37</i>
<i>Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %</i>	<i>(Чистая прибыль за отчетный период + амортизационные отчисления за отчетный период) / (Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде + проценты, подлежащие уплате в</i>	<i>58,29</i>	<i>5,13</i>	<i>11,75</i>

	<i>отчетном периоде) x 100</i>			
<i>Уровень просроченной задолженности, %</i>	<i>(Просроченная задолженность на конец отчетного периода) / (Долгосрочные обязательства на конец отчетного периода + краткосрочные обязательства на конец отчетного периода) x 100</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз</i>	<i>(Выручка) / (Дебиторская задолженность на конец отчетного периода - задолженность участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал на конец отчетного периода)</i>	<i>2,3</i>	<i>9,1</i>	<i>3,4</i>
<i>Доля дивидендов в прибыли, %</i>	<i>(Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершеного финансового года) / (Чистая прибыль по итогам завершеного финансового года - дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершеного финансового года) x 100</i>	<i>88,13</i>	<i>38,89</i>	<i>20,71</i>
<i>Производительность труда, руб./чел.</i>	<i>(Выручка) / (Среднесписочная численность сотрудников (работников))</i>	<i>7 859 366,67</i>	<i>4 861 291,12</i>	<i>1 492 842,21</i>
<i>Амортизация к объему выручки, %</i>	<i>(Амортизационные отчисления) / (Выручка) x 100</i>	<i>0,48</i>	<i>3,06</i>	<i>3,4</i>

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

Стоимость чистых активов рассчитана в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерного общества, утвержденным Приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.

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

На протяжении анализируемого периода стоимость чистых активов Эмитента демонстрирует динамику роста, что связано с присоединением 01.07.06г. АО-станций, ставших филиалами Эмитента, и слиянием балансов.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, показывает какую долю привлеченные средства составляют от капитала и резервов. Несмотря на рост данного показателя в 2006 г. по сравнению с 2005 г., для Эмитента данное изменение в целом незначительно.

Просроченная кредиторская задолженность у Эмитента отсутствует, что свидетельствует о высокой платежеспособности Эмитента.

Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам показывает, какую долю краткосрочные обязательства составляют от суммы капитала и резервов. Данный показатель в 2006 г. вырос по сравнению с 2005 г., что свидетельствует о стабильном финансовом положении Эмитента и активизации деятельности Эмитента.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает достаточность средств (чистой прибыли и амортизации) для выплаты задолженности (обязательств и процентов, подлежащих погашению в отчетном периоде). Данный показатель снизился в 2006 г. по сравнению с 2005 г., в связи с тем, что в результате присоединения к Эмитенту АО-станций в июле 2006 г. структура активов и пассивов Эмитента изменилась, в частности, увеличилось количество долгосрочных обязательств. Несмотря на это, в целом данное изменение не отразилось негативно на финансовом положении Эмитента и не привело к негативным финансовым последствиям, что также свидетельствует о высокой платежеспособности Эмитента. Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности существенно вырос в 2006 г., поскольку размер выручки Эмитента в 2006 г. заметно увеличился при незначительном увеличении размера дебиторской задолженности, что также является положительным фактором.

Дивиденды по обыкновенным акциям Эмитента по итогам 2005 г. были выплачены в 2006г., что позволило рассчитать показатель доли дивидендов в прибыли за 2005 г. 25 мая 2007 года Годовым общим собранием акционеров Эмитента принято решение о выплате дивидендов по итогам 2006 года. Несмотря на снижение доли дивидендов в прибыли, общий объем средств, направленных на выплату дивидендов по итогам 2006 года составил 200 011 тыс.рублей, что на 107 803 тыс. рублей (217%) больше, чем по итогам 2005 года. Кроме того, Годовым общим собранием акционеров Эмитента принято решение о выплате дивидендов по итогам I квартала 2007 года, однако сопоставить объем дивидендов по итогам I квартала 2007 года с аналогичным периодом 2006 года невозможно ввиду того, что по итогам I квартала 2006 года дивиденды Эмитентом не выплачивались.

В связи с реорганизацией Эмитента, проведенной в июле 2006 г., среднесписочная численность сотрудников Эмитента в 2006 г. резко увеличилась, что оказало влияние на показатель производительности труда. Данный показатель, несмотря на его снижение по обозначенным выше причинам, все же остается на достаточно высоком уровне, что демонстрирует устойчивость финансового положения Эмитента.

Увеличение доли амортизации в выручке в 2006 г. связано с тем, что в результате присоединения АО-станций к Эмитенту количество основных средств Эмитента резко возросло, особенно зданий, сооружений и транспортных средств, что также положительно сказывается на деятельности Эмитента и его финансовом положении, поскольку обеспечивает качественное и непрерывное обслуживание электростанций, являющихся филиалами Эмитента.

По состоянию на 31 марта 2007г. стоимость чистых активов Общества увеличилась по сравнению с предыдущим отчетным периодом, тем не менее, не превысила размера уставного капитала Эмитента в I квартале 2007 г. Для целей приведения в соответствие стоимости чистых активов Эмитента и размера его уставного капитала Эмитентом 25.04.2007 г.

осуществлено уменьшение уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости обыкновенных акций.

Значения показателя «отношение привлеченных средств к капиталу и резервам» за 1 квартал 2007 г. не претерпело серьезных изменений по сравнению с предыдущим отчетным периодом, что свидетельствует о стабильном финансовом положении Эмитента.

Значение показателя «отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» по итогам 1 квартала 2007г. отражает зависимость Общества от заемных средств, которая остается стабильной с незначительной тенденцией к улучшению.

Таким образом, анализ приведенных финансово-экономических показателей за рассматриваемые периоды позволяет сделать вывод о том, что финансовое состояние Эмитента является стабильным, Эмитент сохраняет свою платежеспособность.

3.2. Рыночная капитализация Эмитента

Рыночная капитализация эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет или за каждый заверченный 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 заверченного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещенных акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками. До 3 квартала 2006 года акции Эмитента на организованных рынках не обращались. В связи с этим, при расчете капитализации ОАО «ОГК-4» за 2005 применялся порядок оценки стоимости чистых активов в соответствии с методикой, приведенной в «Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденном Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 г. № 10н/03-6/пз. Исходя из указанной методики расчета, рыночная капитализация Эмитента за указанный период составила:

Рыночная капитализация эмитента, тыс. рублей	Отчетная дата
8 315 457	31.12.2005 г.

Для расчета рыночной капитализации ОАО «ОГК-4» на дату окончания 2006 года использованы данные о рыночной капитализации, рассчитанные согласно методике, утвержденной Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Торговая площадка: Биржевой рынок ОАО «ФБ РТС»

Отчетная дата	Валюта	Рыночная цена	Количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	Рыночная капитализация
29.12.2006г.	RUB	2,00789	49 130 625 974	98 648 892 587

Торговая площадка: Классический рынок НП РТС

Отчетная дата	Валюта	Рыночная цена	Количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	Рыночная капитализация
29.12.2006г.	USD	1,74439	49 130 625 974	85 702 972 643

С 1 января 2007 года согласно решению Совета директоров НП РТС от 12.09.2006г. осуществлен перевод организации торгов на Классическом рынке из НП РТС в ОАО «РТС» (Классический рынок РТС). В результате реструктуризации организатором торговли по всем рынкам (в том числе Классическому и Биржевому) стало ОАО «РТС». В связи с этим информация о рыночной капитализации за 1 квартал 2007 года приведена с учетом произошедших изменений.

Торговая площадка: ОАО "Фондовая биржа "Российская Торговая Система" (ОАО «РТС»)

Отчетная дата	Валюта	Рыночная цена	Количество акций, находящихся в обращении	Рыночная капитализация
---------------	--------	---------------	---	------------------------

31.03.2007г.	RUB	2,96477	49 130 625 974	145 661 005 969
--------------	-----	---------	----------------	-----------------

Торговая площадка: ЗАО «ФБ ММВБ»

Отчетная дата	Валюта	Рыночная цена	Количество акций, находящихся в обращении	Рыночная капитализация
29.12.2006г.	RUB	2,1410	49 130 625 974	105 188 670 210
31.03.2007г.	RUB	3,1009	49 130 625 974	152 354 071 145

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:

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.
Общая сумма кредиторской задолженности, руб.	17 959 000	2 609 903 000
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, руб.	0	0

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Структура кредиторской задолженности за последний завершённый финансовый год (2006г.)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, руб.	1 270 056 000	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.	79 400 000	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.	217 873 000	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиты, руб.	600 705 000	0
в том числе просроченные, руб.	0	X
Займы, всего, руб.	0	30 438 000
в том числе просроченные, руб.	0	X

<i>в том числе облигационные займы, руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>в том числе просроченные облигационные займы, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>Прочая кредиторская задолженность, руб.</i>	<i>94 397 000</i>	<i>317 034 000</i>
<i>в том числе просроченная, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>Итого, руб.</i>	<i>2 262 431 000</i>	<i>347 472 000</i>
<i>в том числе итого просроченная, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.03.2007г.

<i>Наименование кредиторской задолженности</i>	<i>Срок наступления платежа</i>	
	<i>До одного года</i>	<i>Свыше одного года</i>
<i>Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, руб.</i>	<i>975 765 000</i>	<i>0</i>
<i>в том числе просроченная, руб.</i>	<i>6 380 000</i>	<i>X</i>
<i>Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.</i>	<i>96 854 000</i>	<i>0</i>
<i>в том числе просроченная, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.</i>	<i>287 087 000</i>	<i>0</i>
<i>в том числе просроченная, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>Кредиты, руб.</i>	<i>650 946 000</i>	<i>22 074 000</i>
<i>в том числе просроченные, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>Займы, всего, руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>в том числе просроченные, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>в том числе облигационные займы, руб.</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>в том числе просроченные облигационные займы, руб.</i>	<i>0</i>	<i>X</i>
<i>Прочая кредиторская задолженность, руб.</i>	<i>306 319 000</i>	<i>330 617 000</i>
<i>в том числе просроченная, руб.</i>	<i>19 490 000</i>	<i>X</i>
<i>Итого, руб.</i>	<i>2 316 971 000</i>	<i>352 691 000</i>
<i>в том числе итого просроченная, руб.</i>	<i>25 870 000</i>	<i>X</i>

<i>Вид кредиторской задолженности</i>	<i>просроченной</i>	<i>Сумма, руб.</i>	<i>Причины неисполнения</i>	<i>Последствия, которые наступили или могут наступить</i>	<i>Срок (предполагаемый срок) погашения в просроченной</i>
---------------------------------------	---------------------	--------------------	-----------------------------	---	--

				будущем Эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на Эмитента	для кредиторской задолженности
Просроченная кредиторская задолженность поставщиками подрядчиками	перед и 6 380 000				
ООО "Стройспецремонт"	9 000	в том числе: не предоставлены правильные банковские реквизиты	Заказчик выплачивает подрядчику неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования от суммы не перечисленных денежных средств за каждый день просрочки	Погашена 25.05.2007 г.	
ООО «Фирма ИРЭНАР»	732 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	3 квартал 2007 г.	
«ООО «Специализированное Управление Высотных Специальных Технологий»	230 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	Заказчик выплачивает подрядчику неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования от суммы не перечисленных денежных средств за каждый день просрочки	Июль 2007г.	
ООО «Резко»	2 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому	Сентябрь 2007 г.	

Отдел вневедомственной охраны при Отделе Внутренних Дел	68 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	<p>применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</p> <p>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</p>	Июнь 2007 г.
НП «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергосистемы»	47 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	<p>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</p>	Погашена 27.04.07 г.
ООО «Гидроматик»	«НПФ 19 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	<p>Заказчик выплачивает подрядчику неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования от суммы не перечисленных денежных средств за каждый день просрочки</p>	Сентябрь 2007 г.
ООО «АльянсТехСтрой»	50 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	<p>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства</p>	Июль 2007г.

ОАО "Современные автоматизированные системы"	1 512 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	(проценты по ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	3 квартал 2007 г.
ООО "Энсис Технологии"	1 367 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	В случае нарушения срока оплаты выполненных работ, Заказчик уплачивает Подрядчику неустойку, исчисляемую по ставке рефинансирования от суммы не перечисленных денежных средств, за каждый день просрочки	3 квартал 2007 г.
ООО "Гидроэнергоснаб"	438 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	3 квартал 2007 г.
ЗАО инкорпорейтед"	"Крок" 55 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	За неоплату или просрочку оплаты, Поставщик вправе взыскать с покупателя неустойку в размере 0,2% от суммы задолженности за каждый день просрочки.	Май - июнь 2007 г.
ОАО ГВЦ "Энергетики"	87 000	не предоставлены	0,2% от суммы	Август 2007г.

		<i>правильные банковские реквизиты</i>	<i>задолженности за каждый день просрочки, по день фактического исполнения договорного обязательства</i>	
<i>ООО "Энергопрогресс"</i>	<i>21 000</i>	<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	<i>Июль 2007г.</i>
<i>ООО «Энерготорг»</i>	<i>24 000</i>	<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	<i>3 квартал 2007 г.</i>
<i>ООО «Петроспецсталь»</i>	<i>1 311 000</i>	<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	<i>3 квартал 2007 г.</i>
<i>ООО «Антарес»</i>	<i>5 000</i>	<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по</i>	<i>Погашена 29.05.07 г.</i>

ООО «Антарес»	18 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Погашена 29.05.07 г.
ЗАО «Запсиборгрэс»	83 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Июль 2007 г.
ОАО «ТГК-9»	4 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Июль 2007 г.
ОАО «Пермэнергоремонт»	37 000	не предоставлены правильные банковские реквизиты	ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)	Июль 2007 г.
ОАО «Пермэнергоремонт»	160 000	не предоставлены правильные банковские	ставке рефинансирования) Последствия и санкции договором не предусмотрены,	Июль 2007 г.

			<i>реквизиты</i>	<i>поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	
ОАО «Пермэнергоспецремонт»	54 000		<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	<i>Июнь 2007 г.</i>
ЗАО «Современные информационные технологии»	34 000		<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	<i>Июль 2007 г.</i>
НОУ «Центр подготовки кадров энергетики»	13 000		<i>не предоставлены правильные банковские реквизиты</i>	<i>Последствия и санкции договором не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>	<i>Июль 2007 г.</i>
Прочая просроченная кредиторская задолженность	19 000	490			
ОАО "Смоленскэнерго"	19 000	458	<i>в том числе: не предоставлены правильные банковские</i>	<i>предъявление претензии о начислении пени за</i>	<i>Июнь 2007г</i>

			<i>реквизиты</i>	<i>несвоевременную оплату в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ за каждый день просрочки, начиная с 01.02.2005г</i>
<i>ЗАО компания Сервис"</i>	<i>"Лизинговая "Сургут-</i>	<i>32 000</i>	<i>отсутствие требования кредитора информации местонахождении кредитора, его действующих расчетных счетах</i>	<i>Последствия и подлежит санкции договором списанию и не предусмотрены, поэтому применяются последствия в соответствии с нормами гражданского законодательства (проценты по ставке рефинансирования)</i>

В составе кредиторской задолженности Эмитента за 1 квартал 2007 г., кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, нет.

3.3.2. Кредитная история Эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного 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 завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

В 2005 г. у Эмитента отсутствовали обязательства по кредитным договорам и договорам займа.

<i>Наименование обязательства</i>	<i>Наименование кредитора (заимодавца)</i>	<i>Сумма основного долга, руб.</i>	<i>Срок кредита (займа)/срок погашения</i>	<i>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней</i>
<i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i>	<i>ЗАО АБ "Газпромбанк"</i>	<i>500 000 000,00</i>	<i>01.07.2006 * /15.09.2006</i>	<i>отсутствует, обязательство исполнено</i>
<i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i>	<i>ЗАО АБ "Газпромбанк"</i>	<i>500 000 000,00</i>	<i>19.09.2006 /18.12.2006</i>	<i>отсутствует, обязательство исполнено</i>
<i>Краткосрочная возобновляемая кредитная линия</i>	<i>ЗАО АБ "Газпромбанк"</i>	<i>400 000 000,00</i>	<i>27.12.2006 /28.03.2007</i>	<i>отсутствует, обязательство исполнено</i>

**в связи с реорганизацией Эмитента часть данных обязательств в размере 280 000 000 переданы от ОАО "Сургутская ГРЭС-2" на основании передаточного акта в результате присоединения.*

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

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 завершенных финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет: С момента государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица (04.03.2005 г.) и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитент не предоставлял обеспечений третьим лицам, в том числе в форме залога и поручительства.

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: На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг 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.

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

Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг: Увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных акций производится в целях привлечения ОАО «ОГК-4» денежных средств в объеме до 46 523 907 000 (Сорока шести миллиардов пятисот двадцати трех миллионов девятисот семи тысяч) рублей. Эмитент планирует направить средства, полученные в результате размещения акций, на финансирование реализации своей Инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска, поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое положение Эмитента и исполнение Эмитентом обязательств по ценным бумагам.

Политика эмитента в области управления рисками:

Управление рисками – актуальная задача для Эмитента. ОАО «ОГК-4» стремится эффективно управлять рисками, обеспечивая тем самым стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента, а именно – обеспечение надежности поставок электроэнергии и тепла потребителям, эффективности работы теплоэлектростанций в соответствии с современными стандартами качества производства и управления при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.

Работа Эмитента по управлению рисками включает в себя не только работу с конкретными рисками, но и со сферами возникновения рисков в целом, то есть с производственными, социальными, экологическими, политическими, правовыми и другими аспектами, которые могут стать препятствиями для развития бизнеса.

Эмитент выделяет несколько этапов создания системы управления рисками:

Первый этап основывается на сборе и анализе существующей информации о возможных сферах возникновения рисков, идентификации и систематизации конкретных рисков с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Эмитента.

Второй этап представляет собой классификацию рисков и принятие решения о методах работы с ними. На основе принимаемых решений по управлению различными типами рисков будет формироваться общая модель риск - менеджмента Эмитента, в которой будет учитываться как оптимистическая, так и пессимистическая оценка риска. Так, управление рисками будет заключаться в обеспечении результативности деятельности Эмитента с учетом возможных негативных последствий воздействия рискованных ситуаций и при обязательном стремлении воспользоваться их потенциальными позитивными эффектами.

Третий этап создания системы управления рисками представляет собой выявление адекватных методов управления рисками, соответствующих каждой конкретной бизнес - цели, установленной в Стратегии развития Эмитента.

В настоящее время Эмитент находится на втором этапе создания системы управления рисками. Главной задачей для менеджмента Эмитента является формирование культуры управления рисками, при которой будут определены обязанности по управлению рисками и критерии качества работы каждого сотрудника, отвечающего за конкретный риск.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках¹), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Учитывая, что ОАО «ОГК-4» является дочерним обществом ОАО «РАО ЕЭС России», а в данное время происходит процесс масштабного реформирования отрасли электроэнергетики России, ключевыми рисками для Эмитента являются отраслевые риски.

Отрасль электроэнергетики России с 1998 года по настоящее время находится в стадии реформирования. Предполагается, что реформа будет реализована, в том числе, посредством: внесения изменений в государственное регулирование отрасли электроэнергетики; развития конкурентного рынка электроэнергии; и создания новых компаний.

С первого этапа реформы, формально начавшейся с публикации Постановления Правительства РФ № 526 от 11 июля 2001 года, сроки ее этапов и масштаб таких этапов неоднократно изменялись, и нет полной уверенности в том, что текущие планы Правительства РФ по полной либерализации рынка электроэнергии к 2011 году (как предусмотрено Постановлением Правительства РФ № 205 от 7 апреля 2007 года) будут реализованы. Более того, не существует четкого указания на то, когда этапы реформы будут завершены. Правила, регулирующие отрасль электроэнергетики и оптовый рынок электроэнергии России, находятся в постоянном процессе изменений, и включают, среди прочего, нормативные правовые акты, регулирующие либерализацию рынка, определение регулируемой цены (тарифа) на электроэнергию, функционирование рынка мощности, а также принципов взаимодействия между производителями и потребителями электроэнергии.

В результате продолжающегося процесса реформирования и неопределенностей, сопряженных с завершением данного процесса, отрасль электроэнергетики России и рынок электроэнергии претерпевают радикальные изменения, продолжая функционировать в условиях такой неопределенности. Таким образом, Эмитент подвержен ряду экономических и технических рисков, а также рисков, связанных с управлением, финансово-хозяйственной деятельностью, регулированием и других рисков, которые в настоящий момент невозможно предугадать, но которые могут оказать значительное негативное воздействие на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Таким образом, наиболее значимыми изменениями в отрасли на внутреннем рынке, влияющими или способными повлиять на деятельность энергокомпании, в том числе ОАО «ОГК-4», являются:

¹ Риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешнем рынке не описываются, в связи с тем, что Эмитент в настоящий момент не осуществляет деятельности на внешних рынках.

- изменения в государственном регулировании отрасли электроэнергетики;
- создание новых энергокомпаний;
- реформирование ОАО РАО «ЕЭС России»;
- создание конкурентного рынка электроэнергии;
- реализация инвестиционных программ энергокомпаний.

По оценке Эмитента, основными отраслевыми рисками, наступление которых значительным образом может повлиять на финансово-экономическую деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам Эмитента, являются:

1. Риск затягивания либерализации рынка электроэнергии при существующей тарифной политике

В условиях тарифного регулирования отрасли, когда цена на электроэнергию определяется не на основе учета экономически обоснованных затрат, а на основе распределения предельного уровня тарифов; когда норма прибыли Эмитента определяется государством без учета эффективности бизнеса; когда в условиях дефицита электроэнергии в стране, необходимости строительства новых мощностей в тариф не включается инвестиционная составляющая, генерирующие компании, к числу которых относится ОАО «ОГК-4», не могут полноценно развиваться. Более 75% мощностей Эмитента являются высокоэффективными, то есть имеют низкую себестоимость производства электроэнергии. В условиях сегодняшнего тарифного регулирования на эти мощности устанавливается низкий тариф, при одновременной максимальной загрузке в регулируемом секторе оптового рынка, что лишает Эмитента возможности зарабатывать в конкурентных секторах рынка. В настоящий момент отсутствуют основания полагать, что тарифная политика государства изменится, поэтому ОАО «ОГК-4» видит выход из создавшегося положения только в скорейшей либерализации рынка электроэнергии, и затягивание этого процесса является серьезным риском для Эмитента. Данный риск неподконтролен Эмитенту в силу того, что решения по срокам и объемам либерализации рынка электроэнергии принимаются Правительством Российской Федерации. Главной целью реформирования энергетической отрасли в России является либерализация цен на электроэнергию. Основа поэтапной либерализации рынка электроэнергии закреплена в Постановлении Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 г. № 529 (с изм. от 07.04.2007 г. №205) «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», в котором установлены новые правила регулирования оптового рынка электроэнергии (далее – Новые правила). Согласно Новым правилам генерирующие компании, в том числе, Эмитент, должны реализовать во второй половине 2007 г. 85-90% запланированного в 2007 г. объема производимой электроэнергии на основе двусторонних договоров с покупателями по регулируемым тарифам (далее – Регулируемые договоры) и только оставшиеся 10-15 % и объем, вырабатываемый сверх запланированного на 2007 г., может быть реализован по свободным рыночным ценам на спотовом рынке - "рынок на сутки вперед" (РСВ), а также на основе двусторонних договоров с покупателями по ценам, свободно определяемым сторонами (далее – Нерегулируемые договоры). Новые правила также предусматривают дальнейшую либерализацию Правительством Российской Федерации рынка электроэнергии путем сокращения каждые полгода процента от годового объема вырабатываемой электроэнергии, который должен быть реализован по регулируемым ценам. Предполагается, что по Новым правилам, такие сокращения будут варьироваться в пределах 5-20 % от запланированного в 2007 г. объема вырабатываемой электроэнергии каждой генерирующей компанией, а полная либерализация ожидается к 2011 г. Тем не менее, нет никаких гарантий, что такая тенденция сокращения объемов вырабатываемой Эмитентом электроэнергии, подлежащих реализации по регулируемым ценам в 2007 г., сохранится и после 2007 г. Более того, в настоящий момент также нет гарантий того, что существующее государственное регулирование не изменится и не повлечет прекращение или отмену начавшейся либерализации рынка электроэнергии.

В случае продолжения процесса либерализации рынка электроэнергии, уровень цен на электроэнергию будет иметь прямое влияние на доходы Эмитента и его прибыльность. По оценке Эмитента, одни из самых эффективных тепловых электростанций в России (Сургутская ГРЭС-2 и Березовская ГРЭС), входящие в его состав, позволят усилить конкурентные позиции Эмитента в условиях либерализованного рынка электроэнергии. Однако

отчасти по причине того, что либерализованный рынок электроэнергии представляет собой относительно новую для России схему, сейчас трудно предположить уровни цен на электроэнергию в будущем, и нет гарантий того, что такие цены вырастут в результате либерализации рынка. Ситуация, когда цены на электроэнергию не покрывают расходы и издержки Эмитента, может значительным образом негативно повлиять на результаты деятельности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

До момента полной либерализации рынка Эмитент вынужден реализовывать определенные объемы запланированной годовой выработки электроэнергии оптовым покупателям по установленным тарифам по Регулируемым договорам. В настоящее время такие тарифы чаще всего ниже цен свободных секторов рынка, на которые могут влиять наиболее эффективные мощности Эмитента, например, Сургутская ГРЭС-2. В будущем после того, как значительная доля рынка электроэнергии будет либерализована, Эмитент рассчитывает заключать Нерегулируемые договоры с различными оптовыми покупателями. Цены по таким Нерегулируемым договорам могут быть ниже рыночных за данный период времени. Эмитент может оказаться неспособным производить достаточные объемы электроэнергии для выполнения своих обязательств по Регулируемым договорам или Нерегулируемым договорам вследствие, например, перебоев поставок топлива или выхода из строя генерирующего оборудования, или может оказаться неспособным выдать произведенную электроэнергию в сеть в случае сетевых ограничений или аварий. Следовательно, Эмитент должен будет приобретать электроэнергию по высокой цене на свободном рынке для того, чтобы выполнить свои обязательства по существующим Регулируемым договорам и Нерегулируемым договорам. В случае, если Эмитент будет вынужден купить все или часть таких объемов на свободном рынке для исполнения своих обязательств по поставке, это может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- *повышение операционной эффективности генерирующих мощностей путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;*
- *изменение структуры топливного баланса Яйвинской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Шатурской ГРЭС в пользу газа;*
- *реализация инвестиционной программы по строительству парогазовых установок на Шатурской, Сургутской и Яйвинской ГРЭС с КПД не ниже 57%;*
- *ведение взвешенной финансовой политики.*

2. Риск строительства избыточных мощностей

Инвестиционные программы ФГУП «Росэнергоатом», РАО «ЕЭС России» и ОАО «ОГК-4» как его дочернего общества основаны на сценарных условиях непрерывного роста потребления электро- и теплоэнергии. Изменение этих условий в 2010-2015 годах в сторону снижения роста энергопотребления может привести к невостребованности такого количества мощностей и, как следствие, переводу в резерв старых, менее эффективных мощностей, и работой их только в пиковых нагрузках. Невозможность повлиять на рост энергопотребления делает этот риск также неподконтрольным Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- *строительство новых мощностей в регионах, демонстрирующих в настоящее время наибольшие темпы роста энергопотребления;*
- *стремление быть в числе первых, кто реализует инвестиционную программу по строительству новых мощностей;*

3. Риск сетевых ограничений для вводимых мощностей

Резерв в существующих сетях по передаче электроэнергии ограничен и не покрывает потребности вновь вводимых мощностей. В настоящий момент это зона ответственности ОАО «РАО ЕЭС России» и ОАО «ФСК», которые совместно разрабатывают инвестиционную программу по развитию сетей, учитывающую потребности генерирующих компаний. Поскольку Эмитент, как и ОАО «ФСК», в настоящий момент являются дочерними компаниями ОАО «РАО ЕЭС России», трудностей в синхронизации строительства новых генерирующих

мощностей и линий электропередач не возникает. После реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» в 2008 году в этом вопросе появится неопределенность, поскольку новый механизм взаимодействия генерирующих и сетевых компаний отсутствует. Данный риск неподконтролен Эмитенту.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- *координация стратегий развития сетевых и генерирующих компаний с участием РАО «ЕЭС России»;*
- *заключение соглашения с ОАО «ФСК», обеспечивающего синхронизацию процесса строительства генерирующих и сетевых объектов.*

4. Производственные риски

- *риски, связанные со значительной степенью износа основных фондов, обусловленные, в том числе, такими факторами, как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибками оперативного персонала, нарушениями диспетчерского графика и дисциплины;*
- *риски, связанные с дополнительными расходами на обновление основных фондов (модернизацию оборудования);*
- *риски перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;*
- *риски единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей;*
- *риски, связанные с возможной неспособностью Эмитента произвести запланированный объем электроэнергии, подлежащей реализации на основе Регулируемых договоров по утвержденным тарифам, что повлечет дополнительные расходы Эмитента на приобретение недостающего объема электроэнергии на оптовом рынке по свободным рыночным ценам. Кроме того, неспособность в будущем купить такие недостающие объемы электроэнергии на оптовом рынке по свободным рыночным ценам может привести к штрафам, что, в свою очередь, может вызвать дополнительные затраты для Эмитента;*
- *риски ненадежности поставок энергоносителей/ поставок энергоносителей ненадлежащего качества;*
- *риски, связанные с возможной недостаточностью или необоснованно высокой стоимостью страховой защиты на случай приостановки деятельности Эмитента или экологической ответственности.*

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- *реализация утвержденной Инвестиционной программы, предусматривающей строительство замещающих генерирующих мощностей;*
- *своевременное и качественное выполнение утвержденной Программы ремонтов;*
- *техническое перевооружение основных фондов;*
- *использование системы страхования;*
- *формирование и постоянное пополнение запасов топлива, запчастей, материалов и проведение мероприятий по повышению надежности энергосистемы;*
- *заключение рамочных соглашений на поставку резервных видов топлива (угля и мазута) по результатам конкурентных процедур с поставщиками, предложившими наилучшие условия поставки, имеющими опыт поставки резервных видов топлива, зарекомендовавших себя надежными контрагентами.*

5. Риски, связанные с конкурентоспособностью в условиях либерализованного рынка электроэнергии Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС

- *риск повышенной зависимости конкурентоспособности электроэнергии Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС от стоимости природного газа, в связи с преобладанием данного энергоносителя в структуре топливного баланса ГРЭС;*
- *риск зависимости ГРЭС от одного поставщика природного газа.*

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- уменьшение доли природного газа в топливном балансе Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС;
- диверсификация поставщиков энергоносителей, закупки природного газа у независимых поставщиков.

6. Риски, связанные с взаимодействием с заинтересованными сторонами

- риск потери конкурентоспособности на региональных рынках труда в связи с невозможностью включения в тариф расходов на предоставление ряда льгот, актуальных для сотрудников. Успех Эмитента отчасти зависит от усилий и способностей ее ключевых сотрудников, таких как инженеры и менеджеры, а также от его способности привлекать и удерживать таких сотрудников. Команда менеджеров Эмитента обладает значительным опытом работы в отрасли электроэнергетики, и внесла весомый вклад в рост и успех Эмитента. Несмотря на то, что Эмитент заключил трудовые договоры с ключевыми сотрудниками, любой из высших менеджеров или других ключевых сотрудников может уйти в любое время или каким-либо другим образом может стать неспособным исполнять свои обязанности. Потеря любого из ключевых сотрудников может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента. Будущий успех Эмитента отчасти будет зависеть от способности привлекать, удерживать и мотивировать высококвалифицированных сотрудников, работающих в сфере продаж, информационных технологий, экономики и финансов, маркетинга, а также технических специалистов и управленческие кадры. В России в связи с небольшим числом квалифицированных сотрудников существует острая конкуренция за такие кадровые ресурсы. Это особенно заметно проявляется в таких регионах, как Тюменская область, где наблюдается существенный спрос на человеческие ресурсы со стороны нефтегазовых компаний и где с ними конкурирует Сургутская ГРЭС-2, входящая в состав Эмитента и в московском регионе, где конкуренцию с другими работодателями за квалифицированный персонал ведет Шатурская ГРЭС, входящая в состав Эмитента. Несмотря на меры, принимаемые Эмитентом для структурирования социального пакета таким образом, чтобы он соответствовал развивающимся стандартам на российском рынке труда, нельзя быть полностью уверенным, что и в дальнейшем Эмитент будет успешно привлекать и удерживать высококвалифицированные кадры. Неспособность успешно управлять персоналом Эмитента может оказать значительное негативное воздействие на доходы и результаты деятельности Эмитента;
- риск возникновения конфликтов с общественными организациями, в том числе экологическими в результате повышенных требований к деятельности Эмитента в области охраны окружающей среды. Операционная деятельность Эмитента сопряжена с рисками в части здравоохранения, промышленной и экологической безопасности, свойственными отрасли электроэнергетики. Эмитент несет и будет нести существенные капитальные и операционные расходы в процессе выполнения ужесточающихся требований российского законодательства и государственного регулирования в отношении охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности. Соответственно, нельзя быть абсолютно уверенным, что будущие расходы на мероприятия и выполнение обязательств, связанных с вопросами охраны окружающей среды, здравоохранения и промышленной безопасности, не окажут существенного негативного влияния на деятельность Эмитента и стоимость его ценных бумаг. Новые нормативные правовые акты, введение более строгих требований к лицензированию, ужесточение или новая трактовка экологического законодательства, либо появление новых видов загрязнений, могут потребовать дополнительных расходов в части:
 - (а) модификации операционной деятельности;
 - (б) установки оборудования контроля загрязнений;
 - (в) выполнения работ по очистке производственных площадок;
 - (г) сокращения или прекращения некоторых видов производственной деятельности; или
 - (д) уплаты сборов, штрафов, осуществление определенных платежей за выбросы вредных веществ либо иные нарушения экологических стандартов.

- *Более того, в случае увеличения Эмитентом доли угля и торфа в топливном балансе, скорее всего, произойдет и увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и промышленных выбросов. В случае возникновения таких изменений в топливном балансе Эмитент, вероятно, обратится в государственные органы с просьбой увеличить лимиты на выброс загрязняющих веществ. Однако нет уверенности в том, что такая просьба будет удовлетворена. В случае, если такая просьба не будет удовлетворена, Эмитент, вероятно, будет вынужден выплачивать большие суммы в результате превышения лимитов на выброс загрязняющих веществ. С другой стороны, в случае увеличения лимитов на выброс загрязняющих веществ, Эмитент примет на себя обязательство по выплате больших сумм, нежели он выплачивает в настоящее время (хотя данные суммы будут меньше, чем суммы, которые Эмитент может быть вынуждена платить в результате превышения лимитов на выбросы загрязняющих веществ). Возникновение таких дополнительных расходов может значительным образом негативно повлиять на доходы и деятельность Эмитента;*
- *риск отсутствия конструктивной коммуникации с органами исполнительной власти разных уровней, приводящий к несоответствию ожиданий от деятельности Эмитента и ее результатов. Эмитент осуществляет деятельность на российском рынке электрической и тепловой энергии, который в значительной степени подвержен регулированию органами государственной власти, как на федеральном, так и на региональном уровнях. В этой связи, органы государственной власти могут принимать неожиданные решения и нормативные правовые акты, изменять позицию по каким-либо вопросам, замедлять или неожиданно ускорять процесс реализации реформы отрасли электроэнергетики, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- *Эмитент проводит анализ рисков, связанных с взаимодействием с заинтересованными сторонами;*
- *создана рабочая группа в составе представителей работников и работодателя, в которой происходит согласование условий коллективных договоров, в том числе и предоставляемых работникам льгот;*
- *в рамках процесса нефинансовой отчетности Эмитент планирует ежегодно проводить встречи с представителями заинтересованных сторон с целью выявления их ожиданий, потенциальных нефинансовых рисков и минимизации негативных последствий.*

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

1. Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку. Поставка энергоносителей осуществляется, как правило, на основе долгосрочных договоров, заключаемых Эмитентом с определенными поставщиками, однако в данные соглашения могут вноситься изменения и дополнения, в том числе в части условий о цене. Более того, отсутствуют гарантии продления сроков действия данных договоров, что также может негативно сказаться на деятельности Эмитента в целом.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- *повышение операционной эффективности Эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;*
- *заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;*
- *проведение взвешенной финансовой политики.*

2. Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Эмитентом в своей деятельности. Необходимость модернизации оборудования и использования современных технологий для обеспечения непрерывной работы электростанций, которыми владеет Эмитент, может повлечь существенные дополнительные расходы.

Эмитент планирует на основе строительства «под ключ» ввести к 2011 году пять новых энергоблоков общей установленной мощностью 2 400 МВт. У Эмитента нет опыта реализации масштабных проектов строительства, аналогичных предусмотренным Инвестиционной программой. Вследствие относительно ограниченного числа компаний, способных реализовать такое строительство, нет полной уверенности в том, что Эмитент сможет привлечь подрядчиков к реализации таких проектов в пределах запланированных временных рамок и/или запланированного бюджета. Более того, некоторые здания, находящиеся в государственной собственности, располагаются на площадях, где Эмитент предполагает реализовать некоторые проекты строительства, предусмотренные Инвестиционной программой. Способность Эмитента успешно и своевременно завершить такое строительство может зависеть от передачи прав собственности или сноса таких зданий, что, в свою очередь, зависит от достижения соответствующих договоренностей с органами государственной власти. Таким образом, Эмитент может оказаться неспособным завершить реализацию Инвестиционной программы в рамках предусмотренного времени, бюджета, либо в целом. Любые задержки в процессе реализации Инвестиционной программы, ошибки при проведении анализа стоимости проектов Инвестиционной программы, увеличение затрат, связанных с Инвестиционной программой, или проблемы, которые могут возникнуть в процессе реализации Инвестиционной программы, касающиеся прав на землю, а также любые ошибки на стадии строительства, в случае их возникновения, могут оказать существенное негативное влияние на доходы и деятельность Эмитента.

Реформой рынка электроэнергии и в соответствующих планах Эмитента предполагается, что вся электроэнергия и мощность новых генерирующих объектов будут продаваться по нерегулируемым ценам. Однако новые генерирующие мощности могут быть неспособны реализовывать производимую электроэнергию по рыночным ценам вследствие снижения темпов или полного прекращения процесса реформирования. Кроме того, новые генерирующие мощности могут быть вообще неспособны реализовывать производимую электроэнергию вследствие отсутствия спроса либо из-за инфраструктурных ограничений, а также могут быть неспособны обеспечить поставки топлива в необходимых объемах или по экономически обоснованным ценам. Таким образом, у Эмитента отсутствуют гарантии обеспечения ожидаемого уровня доходов от инвестиций в новое строительство, что, в свою очередь, может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- устранение перекрестных закупок.

3. Риск дефицита газа

В условиях, когда мировые цены на газ в разы выше внутренних, основная стратегия Газпрома – экспорт голубого топлива. Наличие независимых поставщиков газа не решает проблему ввиду ограниченной пропускной способности газораспределительной сети. Кроме того, разведанные месторождения природного газа истощаются, в связи с чем, в будущем потребуются серьезные инвестиционные вливания в разработку новых месторождений. Данный риск неподконтролен Эмитенту. Частично проблема дефицита газа будет решена повышением внутренних цен на газ до уровня мировых, о чем публично заявлено Правительством РФ.

Необходимо отметить, что деятельность Эмитента зависит от поставок газа. Четыре из пяти электростанций Эмитента в качестве основного вида топлива используют попутный или природный газ.

В связи с этим, Эмитент может столкнуться со значительным дефицитом газа, который может отразиться на снижении выработки электроэнергии, в частности, вследствие того, что крупнейшая станция Эмитента – Сургутская ГРЭС-2 – является газовой и не может быть переведена на иные виды топлива.

Российский рынок поставок газа достаточно сильно монополизирован, и большая доля поставок, запасов, добычи и передачи газа контролируется государственной монополией – ОАО «Газпром». В настоящий момент основным поставщиком газа Эмитента является ОАО

«Сургутнефтегаз», являющееся независимым производителем нефти и газа (далее – «Сургутнефтегаз»). Газ, поставляемый «Сургутнефтегазом», не передается через подконтрольную «Газпрому» единую газотранспортную систему (далее – «ГТС») и, таким образом, не попадает под ограничения «Газпрома» на транспортировку через ГТС. Однако объемы газа, поставляемого «Сургутнефтегазом», в целом ограничиваются общими объемами добычи нефти (так как попутный газ является побочным продуктом нефтедобычи), а также решениями «Сургутнефтегаза» о продолжении поставок газа Эмитенту. Несмотря на конструктивные взаимоотношения с «Сургутнефтегазом», Эмитент не может гарантировать, что ситуация не изменится в будущем. Существующие в настоящее время контракты с «Сургутнефтегазом» ограничены определенным сроком действия и у Эмитента нет полной уверенности в том, что они будут продлены.

Более того, если «Сургутнефтегаз» сократит объемы поставок газа, что уже происходило в 2006 году вследствие производственной аварии, Эмитент может испытывать дефицит газа и может быть неспособен своевременно приобрести дополнительные объемы на рынке по приемлемым ценам.

«Газпром» поставляет Эмитенту газ в пределах заранее определенных лимитов, установленных для РАО «ЕЭС России» и его дочерних обществ, включая Эмитента, по регулируемым ценам (тарифам), установленным ФСТ. Хотя объемы выработки электроэнергии и, соответственно, потребления газа в последние три года росли, лимиты на поставку газа остались неизменными. Более того, нельзя быть уверенным, что лимиты газа не будут значительно сокращены в будущем. В случае если объемы лимитного газа останутся неизменными или будут сокращены, Эмитент может испытывать дефицит поставок газа.

Вследствие своего монопольного положения, «Газпром» может предъявлять к потребителям некоторые принципиальные требования, например, жесткие условия оплаты поставок. Соответственно, несвоевременная оплата поставленной электроэнергии покупателями Эмитента может в результате привести к тому, что Эмитента не сможет своевременно осуществить расчеты с «Газпромом», что, в свою очередь, может привести к прекращению «Газпромом» поставок газа на электростанции Эмитента.

Принимая во внимание возможность дальнейшей либерализации рынка газа, что, вероятно, приведет к резкому росту цен на газ, у Эмитента нет уверенности в том, что либерализация цен на электроэнергию, предусмотренная Постановлением Правительства РФ № 205, будет, проходить синхронно либерализации цен на газ, что, в свою очередь, может оказать существенное влияние на чистую прибыль Эмитента.

В случае если объемы газа, поставляемого поставщиками Эмитента, не будут покрывать потребности Эмитента в объемах, необходимых для производства электроэнергии, сверхлимитный газ может быть куплен на свободном рынке по нерегулируемым ценам, которые могут быть выше цен по существующим в данное время договорам Эмитента. Увеличение доли покупок газа на свободном рынке вкупе с сокращением объемов лимитного газа, а также дальнейшая либерализация цен на газ или общий рост цен на газ, вероятно, приведут к росту расходов Эмитента, что может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- реализация инвестиционной программы по строительству парогазовых установок на Шатурской, Сургутской и Яйвинской ГРЭС с КПД не ниже 57%, позволяющих достигать экономии топлива до 40%;
- создание возможности по изменению структуры топливного баланса по действующим мощностям Яйвинской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Шатурской ГРЭС с газа на иные виды топлива;
- заключение с независимыми поставщиками газа долгосрочных контрактов на поставку газа, в том числе попутного нефтяного.

4. Риск, связанный с зависимостью Эмитента от поставок угля.

Вторая по установленной мощности электростанция Эмитента – Березовская ГРЭС – зависит от угля как основного вида топлива. Березовская ГРЭС, построенная в советское время, и спроектирована под использование бурого угля. Бурый уголь доступен только с открытого разреза «Березовский-1», принадлежащего в настоящее время ОАО «СУЭК» (далее – «СУЭК»), а

также с месторождений, расположенных на Камчатском полуострове, расположенном восточнее тихоокеанского побережья России. На Березовской ГРЭС не предусмотрено использование иных видов угля с других угольных бассейнов без проведения модификации оборудования, что может потребовать значительных капитальных затрат. Действующий договор с «СУЭКом» на поставку угля ограничен определенным сроком действия и нет гарантий того, что такой договор будет возобновлен и, в случае, если такой договор будет возобновлен, нет гарантий того, что условия такого договора не будут менее выгодны Эмитенту по сравнению с действующими условиями поставки.

Более того, в связи с высокой стоимостью и большим транспортным плечом Эмитент не получает бурый уголь с месторождений Камчатки и не рассматривает данный источник в качестве реальной и экономически эффективной альтернативы поставок.

В случае если Эмитент не сможет продлить договор на поставку угля с «СУЭКом», либо в случае перебоев или приостановления поставок угля, Березовская ГРЭС может прекратить производство электроэнергии до возобновления поставок угля либо до окончания адаптации генерирующего оборудования под сжигание других видов угля, что, в свою очередь, может значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Действия Эмитента по уменьшению данного риска:

- *выстраивание долгосрочных взаимоотношений с поставщиком угля на Березовскую ГРЭС;*
- *создание запасов угля, которые могут быть использованы в случае перебоев поставок на электростанцию*

Эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке, весь объем реализации электро- и теплоэнергии приходится на внутренний рынок, продукция Эмитента не имеет общепризнанных биржевых мировых цен. Следовательно, рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию Эмитента на внешних рынках, нет.

Риск неисполнения Эмитентом обязательств перед владельцами эмиссионных ценных бумаг вследствие изменения отраслевой конъюнктуры не описывается ввиду отсутствия у Эмитента обязательств по выплате дивидендов владельцам привилегированных акций и выплате процентов и погашению облигаций.

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

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня.

Как уже было указано выше, в будущем после того, как значительная доля рынка электроэнергии будет либерализована, Эмитент рассчитывает заключать Нерегулируемые договоры с различными оптовыми покупателями. Цены по таким Нерегулируемым договорам могут быть ниже рыночных за данный период времени. Эмитент может оказаться неспособным произвести достаточные объемы электроэнергии для выполнения своих обязательств по Регулируемым договорам или Нерегулируемым договорам вследствие, например, перебоев поставок топлива или выхода из строя генерирующего оборудования, или может оказаться неспособным выдать произведенную электроэнергию в сеть в случае сетевых ограничений или аварий. Следовательно, Эмитент должен будет приобретать электроэнергию по высокой цене на свободном рынке для того, чтобы выполнить свои обязательства по существующим Регулируемым договорам и Нерегулируемым договорам. В случае, если Эмитент будет вынужден купить все или часть таких объемов на свободном рынке для исполнения своих обязательств по поставке, это может оказать существенное влияние на себестоимость производимой Эмитентом электроэнергии.

Действия Эмитента по уменьшению данных рисков:

- *повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;*
- *проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на электроснабжение;*
- *расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;*

- *проведение взвешенной финансовой политики.*

Все описанные выше риски являются существенными для Эмитента и при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на деятельности Эмитента и исполнении обязательств по ценным бумагам Эмитента.

Эмитент в настоящий момент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим, существенное негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

3.5.2. Страновые и региональные риски

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

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Сургуте, однако электростанции Эмитента, вырабатывающие электрическую и тепловую энергию, расположены на территориях Красноярского и Пермского краев, Московской, Смоленской областей и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

Основные страновые и региональные риски, влияющие на Эмитента, это риски, связанные с Российской Федерацией.

Деятельность Эмитента подвержена рискам, связанным с политической нестабильностью в стране, возможными конфликтами между федеральными, региональными и местными органами государственной власти по различным спорным вопросам, включая налоговые сборы, местную автономию и сферы ответственности органов государственного регулирования.

Несмотря на то, что в последние 4 года в России происходили позитивные изменения во всех общественных сферах - уверенно росла экономика, достигнута определенная политическая стабильность, проводились экономические реформы, Россия все еще представляет собой развивающееся государство с неустойчивыми политической, экономической и финансовой системами.

Еще остаются риски снижения промышленного производства, негативной динамики валютных курсов, увеличения безработицы и пр., что может привести к падению уровня жизни в стране и негативно сказаться на деятельности Эмитента. Помимо рисков экономического характера, Россия в большей мере, чем страны с развитой рыночной экономикой, подвержена политическим и регулятивным рискам.

- **Политические риски:**

Значительная политическая нестабильность может оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость инвестиций в России и стоимость акций Эмитента. Крупные политические изменения, в том числе смена политического курса в результате выборов в Государственную Думу в декабре 2007 г. и Президента в марте 2008 г. и недостаток консенсуса между различными ветвями власти и экономическими группами могут также привести к кардинальной смене направления экономических, политических и правовых реформ, в том числе реформы электроэнергетики. Любые существенные противоречия в связи с направлением будущих реформ, проявление политической нестабильности или возникновение конфликтов между могущественными экономическими группами могут оказать негативный эффект на деятельность Эмитента, финансовые результаты его деятельности и перспективы развития, а также на стоимость инвестиций в России и на цену акций Эмитента.

Распределение полномочий между федеральными и региональными органами власти, а также между различными федеральными органами власти остается в некоторых случаях неясным. В этой связи российская политическая система подвержена определенным внутренним противоречиям и конфликтам между федеральными и региональными органами власти

относительно различных вопросов, в частности, связанных с налоговыми сборами, правами на землю, полномочиями по регулированию отдельных отраслей и региональной автономией. Конфликты между различными органами государственной власти могут оказать существенное неблагоприятное влияние на стоимость акций Эмитента.

Кроме того, разделение по этническим, религиозным и иным признакам периодически вызывает общественную напряженность и иногда приводит к конфликтам, в том числе вооруженным. Продолжающаяся террористическая активность, а также ее усиление и распространение в другие регионы, могут привести к усилению силовых мер, направленных на устранение насилия, в частности, к введению чрезвычайного положения в отдельных субъектах Российской Федерации, что в целом негативно сказывается на инвестиционном климате в Российской Федерации.

- *Экономические риски:*

Экономики развивающихся стран, в том числе экономика Российской Федерации, в значительной степени зависят от конъюнктуры развитых рынков, и, например, возможное резкое повышение учетной ставки ФРС США неизбежно приведет к оттоку денежной массы с развивающихся рынков, таким образом, существенно снижая темпы их экономического развития. Также нельзя полностью исключить вероятность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с резким снижением цен на нефть, что негативно скажется на деятельности Эмитента.

Экономическая нестабильность в России может оказать неблагоприятное воздействие на потребительский спрос, что существенным и неблагоприятным образом может повлиять на деятельность Эмитента.

Любой из рисков, указанных ниже, которым была подвержена российская экономика в прошлом, может существенным образом отразиться на инвестиционном климате в России и деятельности Эмитента. В прошлом российская экономика, в частности, страдала от следующих негативных явлений:

- *значительного снижения валового внутреннего продукта;*
- *гиперинфляции;*
- *нестабильности валюты;*
- *высокого уровня государственного долга по отношению к валовому внутреннему продукту;*
- *слабости банковской системы, которая предоставляет российским предприятиям ограниченные объемы ликвидности;*
- *высокого процента убыточных предприятий, продолжающих деятельность в связи с отсутствием эффективной процедуры банкротства;*
- *широкого использования взаимозачетных схем и схем с использованием неденежных форм расчетов по коммерческим сделкам;*
- *широкой практики уклонения от уплаты налогов;*
- *роста теневой экономики;*
- *устойчивого оттока капиталов;*
- *высокого уровня коррупции и проникновения организованной преступности в экономику;*
- *значительного повышения полной и частичной безработицы;*
- *низкого уровня жизни значительной части российского населения.*

В результате кризиса в августе 1998 года российское правительство отказалось от исполнения обязательств по своим рублевым облигациям, Центральный банк Российской Федерации прекратил поддерживать рубль, а на определенные валютные выплаты были введены временные ограничения. Эти действия привели к немедленной и существенной девальвации рубля, к резкому ускорению инфляции, к колоссальному падению котировок российских акций и облигаций, а также к неспособности российских эмитентов привлекать средства на международных рынках капитала.

Эти проблемы усугублялись практически полным крахом российского банковского сектора. Такая ситуация еще более снизила возможности банковского сектора по устойчивому предоставлению ликвидности российским обществам, и в ряде случаев привела к потере банковских депозитов.

Нельзя гарантировать, что наметившиеся положительные тенденции российской экономики последних лет, включая повышение валового внутреннего продукта, относительную стабильность рубля и снижение темпов инфляции сохранятся в будущем. Кроме того, колебания мировых цен на нефть и газ, укрепление рубля в реальном выражении по отношению к доллару США, а также последствия ослабления денежно-кредитной политики или иные факторы могут в будущем оказать неблагоприятное воздействие на российскую экономику и деятельность Эмитента.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, иных энергоносителей и полезных ископаемых, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на сырье, а падение таких цен может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Эти события могут серьезно ограничить доступ Эмитента к рынкам капитала и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Эмитента.

- *Социальные риски:*

Социальная нестабильность может привести к расширению поддержки государственного централизма, к национализму или насилию, оказав тем самым существенное неблагоприятное влияние на возможности Эмитента по эффективному ведению своей основной деятельности. Невыплата государством и многими частными компаниями заработной платы в полном размере и в установленные сроки, а также в целом отставание заработной платы и пособий от быстро растущей стоимости жизни приводили в прошлом и могут привести в будущем к трудовым и социальным беспорядкам. Различного рода акции, трудовые и социальные беспорядки могут привести к негативным политическим, социальным и экономическим последствиям, в том числе к росту национализма, к ограничениям на участие иностранцев в российской экономике, а также к росту насилия. Любое из этих событий может привести к ограничению деятельности Эмитента и потере его доходов.

Согласно сообщениям российских и международных СМИ, в России наблюдается достаточно высокий уровень организованной преступности, особенно в крупных городах. Увеличилось количество имущественных преступлений. Российский бизнес часто сталкивается с высоким уровнем коррупции среди должностных лиц. Кроме того, в различных публикациях указывается, что значительное число российских СМИ регулярно публикуют заказные статьи. Деятельность Эмитента может быть неблагоприятно затронута незаконными действиями или коррупцией, что может негативно отразиться на деятельности и стоимости акций Эмитента.

- *Правовые риски, связанные с Российской Федерацией:*

Эффективная правовая система, необходимая для функционирования рыночной экономики в России, все еще находится на стадии формирования. Многие ключевые законы вступили в силу только в недавнее время. Недостаточный консенсус относительно объема, содержания и сроков экономической и политической реформ, быстрое развитие российской правовой системы, не всегда совпадавшее с направлением развития рыночных отношений, в ряде случаев выразились в неоднозначности, несогласованности и непоследовательности положений законов и подзаконных актов. В дополнение к этому, российское законодательство часто носит отсылочный характер к нормативным актам, которые еще только предстоит принять, оставляя существенные пробелы в механизмах правового регулирования. В некоторых случаях новые законы и нормативные акты принимаются без всестороннего обсуждения заинтересованными участниками гражданско-правового оборота и не содержат адекватных переходных положений, что ведет к возникновению существенных сложностей при их применении.

Недостатки российской правовой системы могут негативно повлиять на возможности

Эмитента реализовывать свои права в соответствии с контрактами, а также на способность защищаться от исков третьих лиц. Кроме того, Эмитент не может гарантировать, что государственные и судебные органы, а также третьи лица не будут оспаривать выполнение Эмитентом требований законов и подзаконных актов.

Стоит заметить, что страновые и региональные риски не могут быть подконтрольны Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе Эмитент будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на его финансово-хозяйственную деятельность.

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

Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем, нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы. Также Эмитент не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения в регионах, на территории которых расположены электростанции Эмитента, вырабатывающие тепловую и электрическую энергию (Красноярский и Пермский края, Московская, Смоленская области и Ханты-Мансийский автономный округ – Югра), и в России в целом. Серьезный ущерб деятельности российских компаний, в том числе, Эмитента, могут нанести акты терроризма, как внутренние, так и международные, влияние которых негативным образом отразится на иностранных инвестициях и стоимости ценных бумаг Эмитента.

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

Г. Сургут, в котором Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика, и регионы, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность, являются достаточно спокойными регионами с точки зрения стихийных бедствий.

Инфраструктура России была создана в основном в советскую эпоху и последние десятилетия не получала достаточного финансирования и обслуживания. В этой связи в настоящее время наблюдается кризис, связанный со значительным износом основных фондов предприятий, обеспечивающих нормальное функционирование всех процессов деятельности государства и общества. Особенно нуждаются в обновлении фондов транспортная, энергетическая отрасли, связь, капитальное строительство.

Ухудшение состояния инфраструктуры в России наносит вред экономическому развитию, нарушает транспортировку товаров и грузов, увеличивает издержки ведения производственной деятельности в России и может привести к перебоям в финансово-хозяйственной деятельности, тем самым, оказывая существенное неблагоприятное воздействие на деятельность и стоимость акций Эмитента.

Что касается инфраструктуры отрасли электроэнергетики, то она находится в неудовлетворительном состоянии и подвержена рискам возникновения перебоев при передаче и распределении электроэнергии. Например, 25 мая 2005 года Москва, Московская, Тульская, Калужская и Рязанская области пострадали от масштабного отключения электроэнергии. Отключение произошло по причине неспособности генерирующих мощностей ОАО «Мосэнерго» (далее – «Мосэнерго») справиться с пиковым спросом, возникшем в результате снижения мощности передающих сетей вследствие аварии на подстанции «Чагино». Кроме того, период аномально низких температур в январе-феврале 2006 года продемонстрировал слабое и изношенное состояние электроэнергетической и тепловой инфраструктуры России: в период резких значительных колебаний температуры воздуха в различных регионах России происходили аварии на изношенных тепловых сетях, отключения электроэнергии и ограничения поставок электроэнергии некоторым потребителям вследствие пикового спроса. Хотя одной из целей

продолжающейся реформы отрасли электроэнергетики является привлечение инвестиций в отрасль и использование таких привлеченных средств для модернизации и замещения устаревших инфраструктурных активов, в действительности процесс модернизации, замещения и строительства начался совсем недавно и может продолжаться в течение многих лет. Любые аварии и инциденты, ведущие к продолжительным перебоям в передаче и распределении электроэнергии, могут значительным образом негативно повлиять на доходы и результаты деятельности Эмитента.

Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации, г. Сургуту и другим регионам нахождения производственных активов Эмитента оценивается как существенное.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента.

В случае возникновения существенной политической или экономической нестабильности в России или в отдельно взятом регионе, которая негативно повлияет на деятельность и доходы Эмитента, Эмитент предполагает предпринять ряд мер по антикризисному управлению с целью мобилизации деятельности и максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической или экономической ситуации в стране и регионе на работу электростанций Эмитента, расположенных на территории различных регионов России.

Тем не менее, в случае отрицательного влияния страновых и региональных изменений на свою деятельность Эмитент планирует осуществить следующие общие мероприятия, направленные на поддержание деятельности Эмитента в целом:

- по возможности, сохранять основные средства до момента изменения ситуации в лучшую сторону;*
- предпринять меры, направленные на жизнеобеспечение работников Эмитента, на обеспечение работоспособности Эмитента;*
- оптимизировать затраты;*
- пересмотреть программу капиталовложений.*

В целях минимизации рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами (военные конфликты, забастовки, стихийные бедствия, введение чрезвычайного положения), Эмитент учитывает при ведении договорной деятельности возможность наступления таких событий.

3.5.3. Финансовые риски

Одним из финансовых рисков Эмитента является риск, связанный с возможной неспособностью Эмитента привлечь необходимый объем дополнительного капитала.

Эмитенту необходим дополнительный капитал для увеличения установленной мощности путем строительства новых энергоблоков на существующих электростанциях и повышения эффективности и продления паркового ресурса существующих генерирующих мощностей, а также, возможно, для финансирования оборотных средств по мере возникновения необходимости такого финансирования. В связи с тем, что в настоящее время существующие долговые ресурсы Эмитента и его денежные потоки находятся на недостаточном уровне для финансирования потребностей в капитале в обозримом будущем, способность Эмитента привлечь дополнительное финансирование в значительной степени зависит от его способности получить доступ к рынкам капитала. Конъюнктура рынка и другие факторы, в особенности крупные сделки, поглощения или капитальные затраты, могут привести к тому, что Эмитент вынужден будет искать источники дополнительного финансирования раньше, чем она ожидает.

Если Эмитент не сможет получить достаточный объем финансирования на приемлемых условиях, он может столкнуться с незапланированными финансовыми требованиями. Любой из

указанных случаев может значительным образом негативно повлиять на доходы, результаты деятельности Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Эмитента на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках планируемой финансово-экономической политики Эмитент собирается привлекать различные заёмные средства. В связи с этим, Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Рост процентных ставок на рынке может привести к тому, что Эмитент будет вынужден привлекать более дорогие средства для финансирования своей инвестиционной программы и текущей деятельности.

Производимая Эмитентом электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. В связи с этим Эмитент мало подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

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

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности слабо зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность Эмитента пока осуществляет таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Однако реализация инвестиционной программы Эмитента предполагает заключение в будущем крупных контрактов, выраженных в иностранной валюте, на строительство генерирующих мощностей. Эмитент уже сегодня изучает механизмы хеджирования риска повышения курса иностранной валюты по отношению к рублю, с тем, чтобы к моменту заключения контрактов иметь готовое решение.

Таким образом, в настоящий момент влияние изменения курса национальной валюты к курсам иностранных валют на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное, но в будущем влияние данного риска с большей долей вероятности будет для Эмитента существенным.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- *привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;*
- *снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах Эмитента.*

ОАО «ОГК-4» планирует оценивать объем возможных финансовых потерь от воздействия рисков. В случае выявления необходимости хеджирования возможна разработка стратегии хеджирования с целью минимизации финансовых рисков, в частности рисков, образующихся при покупке/продаже валюты.

Подверженность эмитента рискам, связанным с условиями кредитных договоров:

Некоторые договоры Эмитента с банками-кредиторами содержат дополнительные обязательства финансового и нефинансового характера, в случае невыполнения которых кредиторы могут потребовать досрочного погашения кредитов и займов. В частности, речь идет о следующих условиях:

- *превышение объема краткосрочных кредитов над объемом квартальной выручки Заемщика;*
- *нарушения Заемщиком финансовых обязательств по другим договорам, заключенным с Банком;*
- *принятия Заемщиком (уполномоченными органами Заемщика) решения о реорганизации или ликвидации.*

На текущий момент требований со стороны кредиторов о досрочном погашении кредитов и займов не поступало. Однако Эмитент не может гарантировать отсутствие такого риска в будущем.

Влияние инфляции:

В последнее время состояние российской экономики характеризуется снижением уровня инфляции с 84,4% в 1998 году до 10,9% в 2005 году. В 2006 году показатель уровня инфляции близок к 9%.

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

- *риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;*
- *риск увеличения процентов к выплате;*
- *риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные расходы, заработную плату и т.п.;*
- *риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных для финансирования инвестиционной программы.*

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ, имеют тенденцию к уменьшению. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 15% в год, и, принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности Эмитента, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет от 40% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если инфляция превысит указанные критические значения, Эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

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

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с финансовыми рисками, является прибыль Эмитента. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Эмитента. Удорожание стоимости иностранной валюты, необходимой для уплаты по контрактам на строительство новых мощностей при отсутствии хеджирования этого риска также повлечет снижение прибыли Эмитента. Кроме того, прибыль уменьшается при дисбалансе между увеличением себестоимости производства электрической и тепловой энергии и ростом тарифов.

Риски, влияющие на указанные показатели финансовой отчетности эмитента и вероятность их возникновения: *Таким риском является значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности Эмитента. Вероятность их возникновения оценивается Эмитентом как средняя.*

Характер изменений в отчетности: *Возникновение данных рисков может привести к уменьшению прибыли Эмитента, что негативно скажется на деятельности Эмитента в целом и исполнении обязательств по ценным бумагам Эмитента.*

3.5.4. Правовые риски

Одной из групп рисков, которые оказывают существенное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4», являются правовые риски, т.е. риски возникновения для Эмитента неблагоприятных последствий, связанных с неправильным применением или пониманием правовых норм при принятии и реализации управленческих решений и осуществлении деятельности, либо существенным изменением правовых норм в период исполнения сделки или выполнения

управленческого действия, по сравнению с периодом заключения такой сделки или принятия данного управленческого решения.

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков²), в том числе:

Риск существенного изменения законодательства, регулирующего правоотношения на рынке электроэнергии и при сбыте тепловой энергии.

Производство и сбыт электрической и тепловой энергии является основным видом деятельности Эмитента, поэтому правовые риски в области регулирования данной деятельности могут существенно сказаться на положении Эмитента.

В 2006 г. был принят ряд подзаконных нормативных правовых актов во исполнение Постановления Правительства РФ №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» от 31.08.2006 года и способных оказать существенное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4». В 2007 году Постановлением Правительства РФ от 7 апреля 2007г. №205 определены темпы либерализации рынка электроэнергии, при этом предусматривается, что полностью рынок электроэнергии России (за исключением поставок электроэнергии населению) должен быть либерализован к 2011 году. Тем не менее, учитывая, что государственное регулирование в России имеет тенденцию к частым и быстрым изменениям, нет гарантий того, что оно не изменится в сторону приостановки или отмены такой либерализации, что, в свою очередь, окажет существенное негативное влияние на деятельность Эмитента.

Изменение валютного регулирования.

Валютное законодательство Российской Федерации также подвержено частым изменениям. Несмотря на недавнюю либерализацию режима валютного контроля в России и отмену некоторых запретов с 1 января 2007 г., существующее валютное законодательство все еще содержит многочисленные ограничения. В частности, необходимо предварительное разрешение налоговых органов на открытие валютного банковского счета в банках, находящихся в странах, не являющихся членами Организации по экономическому сотрудничеству и развитию (ОЭСР) или Группы по разработке финансовых мер по борьбе с отмыванием денег (FATF). Более того, многие валютные ограничения не были отменены с 1 января 2007 г., в том числе, запрет на совершение валютных операций между резидентами, за исключением тех, которые прямо разрешены законом о валютном регулировании и валютном контроле и нормативными правовыми актами ЦБ РФ. Данные ограничения могут повлиять на возможности Эмитента свободно совершать некоторые сделки, необходимые для успешного ведения бизнеса.

Существенные изменения в законодательстве о валютном регулировании и валютном контроле могут привести к затруднению исполнения обязательств по договорам с контрагентами.

Изменение налогового законодательства.

Эмитент внимательно следит за изменением налогового законодательства и ведет свою деятельность на основании действующих правовых норм в области налогообложения. В 2006 году были внесены существенные изменения в Налоговый кодекс РФ (основной правовой акт, регулирующий налоговые правоотношения), федеральными законами от 03.11.2006 №176-ФЗ, 29.12.2006 №257-ФЗ, 30.12.2006 №268 –ФЗ. Также был принят ФЗ от 30.12.2006 №269-ФЗ «Об упрощенном порядке декларирования доходов физическими лицами». Особенное значение для Эмитента имеют изменения в НК РФ, внесенные ФЗ №268-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и часть вторую НК РФ и в отдельные законодательные акты РФ», поскольку в нем существенным образом уточняются вопросы подачи налоговых деклараций, а также установлен порядок отнесения на расходы при налогообложении прибыли затрат на аренду и выкуп земельных участков. Уделено внимание Эмитентом анализу и учету в своей деятельности новых форм налоговых деклараций по НДС, утвержденных Приказом Минфина

² Риски, связанные с деятельностью Эмитента на внешнем рынке не описываются, в связи с тем, что Эмитент в настоящий момент не осуществляет деятельности на внешних рынках.

РФ №136н от 07.11.2006.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям. По мнению Эмитента, данные риски влияют на Эмитента так же, как и на всех субъектов рынка.

Негативно отразиться на деятельности Эмитента могут, в числе прочих, следующие изменения, связанные с:

- внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;*
- введением новых видов налогов;*
- иными изменениями в российской налоговой системе.*

Данные существенные, так же как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и как следствие - снижению чистой прибыли Эмитента. Изменения российской налоговой системы могут оказать существенное негативное влияние на привлекательность инвестиций в акции Эмитента.

Российские общества выплачивают значительные налоговые платежи по большому количеству налогов. Эти налоги, в частности, включают:

- налог на прибыль;*
- налог на добавленную стоимость;*
- единый социальный налог;*
- земельный налог; и*
- налог на имущество.*

Законодательные и подзаконные нормативные акты, регулирующие указанные налоги, не имеют большой истории применения по сравнению с другими странами, таким образом, правоприменительная практика часто неоднозначна или еще не успела сложиться. В настоящее время существует лишь ограниченное количество общепринятых разъяснений и толкований налогового законодательства. Часто различные министерства и органы законодательной власти имеют различные мнения относительно трактовки налогового законодательства, создавая неопределенность и возможности для конфликта. Эти факторы создают российские налоговые риски, которые существенно выше, чем такие же риски в странах с более развитой налоговой системой.

Налоговая система в России часто изменяется, а налоговое законодательство иногда непоследовательно применяется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Нечеткость законодательства подвергает Эмитента риску выплаты существенных штрафов и пеней, несмотря на стремление соответствовать законодательству, и может привести к повышению налогового бремени. В России могут быть введены новые налоги. Соответственно, Эмитент может быть вынужден платить существенно более высокие налоги, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Эмитента. В последние годы в рамках налоговой реформы налоговая система Российской Федерации претерпела значительные изменения. Новые законы уменьшили количество налогов и общее налоговое бремя на бизнес в России, а также упростили налоговое законодательство. Тем не менее, новое налоговое законодательство по-прежнему оставляет большой простор действий для местных налоговых органов и значительное количество открытых вопросов, что усложняет налоговое планирование и принятие соответствующих решений.

В случае внесения изменений в законодательство, регулирующего налогообложение, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин.

В 2006 году наиболее существенными из принятых правовых актов в области таможенного законодательства явились Постановление Правительства РФ от 27.11.2006 №718 «О таможенном тарифе РФ и номенклатуре, применяемой при осуществлении внешнеэкономической деятельности». Данным Постановлением утверждена новая редакция

таможенного тарифа и номенклатуры, требование которых Эмитент будет учитывать в своей деятельности. Другие изменения, вносимые в 2006 году в таможенное законодательство, касались в основном внутренней организации таможенной службы и установления таможенных ставок и правил в отношении ряда видов продукции, которые Эмитент не экспортирует и не закупает в массовом количестве за рубежом.

Изменение таможенного законодательства не скажется каким-либо существенным образом на деятельности Эмитента, так как Эмитент не осуществляет таможенных операций в массовом порядке. Но при необходимости осуществления таможенных операций Эмитент будет учитывать вносимые изменения в таможенное законодательство.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В 2006 г. правовых актов, регулирующих лицензирование в областях деятельности существенных для Эмитента не произошло. Наибольшее значение для Эмитента имеет внесение дополнений и изменений в п.7 и п.13 Правил разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в части необходимости представления в орган, утверждающий проекты нормативов образования и лимитов на размещение отходов, копии лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, т.к. Эмитент утверждает лимиты на размещение отходов. Данные изменения внесены Постановлением Правительства РФ от 14.12.2006 №767 «Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ по вопросам лицензирования отдельных видов деятельности».

В случае существенных изменений требований по лицензированию деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение 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:

Независимость российской судебной системы и надежность механизмов, защищающих ее от экономического, политического и социального влияния еще недостаточно проверены практикой.

Судебная система страдает от недостатка кадров и недостаточного финансирования. Судьи зачастую не обладают требуемым опытом в применении норм коммерческого и корпоративного права. Кроме того, принятые судебные решения в большинстве случаев недоступны для общественности. Приведение в исполнение судебных решений на практике может оказаться затруднительным. Все вышеуказанные факторы не позволяют предсказать исход судебных процессов в России и гарантировать эффективность судебной защиты. Помимо этого, обращение в судебные и административные инстанции, а также уголовное преследование иногда преследует политические цели. Подобные действия могут быть предприняты и в отношении Эмитента, при этом нет гарантий непредвзятого рассмотрения дела. Кроме того, судебные решения не всегда приводятся в исполнение или соблюдаются при исполнении соответствующими органами.

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 случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную и производственную деятельность с учетом этих изменений.

Риск неправильного применения правовых норм при принятии и реализации управленческих решений:

Эмитент предпринимает действия, направленные на уменьшение данного риска, в частности:

- в отношении проектов договоров, заключаемых Эмитентом, а также проектов решений о совершении односторонних сделок проводится юридическая, финансовая и бухгалтерская экспертиза, а также (в зависимости от содержания договора) техническая экспертиза;
- в отношении проектов решений коллегиальных органов управления Эмитента, проектов распорядительных документов, принимаемых генеральным директором и другими уполномоченными должностными лицами Эмитента, проводится юридическая экспертиза;
- Эмитент организует на систематической основе повышение квалификации сотрудников юридических, финансовых, бухгалтерских, кадровых, технических и всех других подразделений;
- в тех случаях, когда содержание применяемых правовых норм допускает варианты толкования, Эмитент выбирает варианты принятия управленческих решений, основанные на судебной практике применения правовых норм в аналогичных ситуациях, а также на разъяснениях компетентных государственных органов в соответствующей сфере деятельности;
- по мере необходимости Эмитент пользуется услугами независимых юридических, финансовых, управленческих, технических и иных консультантов.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, свойственные исключительно Эмитенту, связанные с основной деятельностью Эмитента на рынке электроэнергетики описаны в п. 3.5.1. настоящего Проспекта ценных бумаг.

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

Результаты судебных процессов, в которых в настоящее время участвует Эмитент, могут негативно повлиять на возможности Эмитента реализовывать свои права в соответствии с контрактами, а также на способность защищаться от исков третьих лиц.

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

Все вопросы, связанные с переоформлением лицензий в связи с реорганизацией Эмитента разрешаются в оперативном порядке с учетом положений Постановления Правительства РФ от 20.03.2006 №151 «О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации и иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике». Несмотря на то, что большая часть лицензий, которые Эмитент использует в своей деятельности, имеют длительный срок действия, Эмитент не может гарантировать их продление в будущем по окончании срока их действия. Невозможность продлить лицензии, которые Эмитент использует в своей деятельности, может негативно отразиться на деятельности Эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц:

Эмитент заключил соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС, входящие в состав Эмитента. Такие соглашения были заключены с ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Пермэнерго» и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

По данным на 31.03.2007 в рамках соглашения о солидарной ответственности по долгам ОАО Мосэнерго» к эмитенту предъявлены требования со стороны ОАО «Мосэнергосбыт» на общую сумму 22 292 888 рублей 96 копеек.

Риск потенциальных претензий со стороны выделившихся в процессе реорганизации соответствующих АО-энерго обществ по состоянию на конец первого квартала 2007 года оценивается Эмитентом в следующем размере:

<i>Истец</i>	<i>Сумма иска, руб.</i>
<i>ОАО «Мосэнергосбыт»</i>	<i>5 654 452,49</i>
<i>ОАО «Мосэнерго»</i>	<i>6 747 966,96</i>
<i>ОАО «Московская областная электросетевая компания»</i>	<i>5 000 369,67</i>

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

Основную выручку от продажи продукции Эмитент получает в результате участия в оптовом рынке электроэнергии (мощности). Потребители электрической энергии в объеме не менее 90% в настоящее время прикреплены к Эмитенту по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии. Однако данные договоры заключаются, как правило, сроком на 1 год и у Эмитента нет гарантий их перезаключения. Более того, данный риск усиливается тем, что Эмитент, не имея возможности повлиять на выбор контрагента по таким договорам, может столкнуться с неплатежеспособностью такого контрагента.

В 2007 году Эмитент реализует большую часть продукции на оптовом рынке электроэнергии по годовым Регулируемым договорам, истекающим 31 декабря 2007 года. Предполагается, что, начиная с 2008 года, такие договоры станут долгосрочными. Контрагенты по таким Регулируемым договорам «прикрепляются» к производителю электроэнергии Некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии единой энергосистемы» (далее – «НП «АТС», «Администратор торговой системы») на основе прогнозов производства и потребления, сделанных ФСТ, и тарифов, установленных для производителей и покупателей электроэнергии.

У Эмитента практически нет инструментов воздействия на покупателей с целью оплаты поставленной электроэнергии. В случае если контрагент не способен оплатить либо задерживает оплату поставленной электроэнергии, Эмитент не сможет расторгнуть Регулируемый договор и прекратить поставку электроэнергии в одностороннем порядке. Основным способом борьбы с неплатежами потребителей является ходатайство к органам власти с просьбой отстранить неплательщика от участия в оптовом рынке, что с политической и административной точки зрения может быть затратным в финансовом и временном отношении процессом.

Большинство контрагентов Эмитента по регулируемым двусторонним договорам являются региональными энергосбытовыми компаниями, не потребляющими электроэнергию, а перепродающими ее конечным потребителям и, таким образом, попадающими в зависимость от возможности или желания таких конечных потребителей оплачивать поставки электроэнергии. Некоторые из таких конечных потребителей, в том числе население и государственные или муниципальные предприятия, склонны задерживать либо вообще не осуществлять оплату поставленной электроэнергии из-за плачевного финансового состояния, а также вследствие политических, социальных, законодательных и технических особенностей, не позволяющих отключать таких неплательщиков. Хотя за последние годы число таких потребителей сократилось вследствие повышения общего уровня платежеспособности потребителей и усовершенствования системы расчетов за поставленную электроэнергию, нет уверенности в том, что вся электроэнергия, поставляемая региональными сбытовыми компаниями, будет полностью оплачена конечными потребителями, а также в том, что региональные сбытовые компании будут способны выполнять свои обязательства полностью в соответствии с условиями Регулируемых договоров. В действительности, региональные сбытовые компании, работающие в республиках Чечня и Ингушетия и являющиеся контрагентами Эмитента, часто не оплачивают поставки электроэнергии. Задержки платежей и неоплата поставленной по Регулируемым договорам электроэнергии могут значительным образом негативно повлиять доходы и результаты деятельности Эмитента.

В настоящем разделе 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

Эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

3.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

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: *Открытое акционерное общество «Четвёртая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ОГК-4»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JSC «OGK-4»*

Полное фирменное наименование эмитента является схожим с наименованием других юридических лиц, создаваемых в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 г.: ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-6», ОАО «ГидроОГК». Во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии Эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Фирменное наименование Эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации Эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1058602056985*

Дата регистрации: *04 марта 2005 года*

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: *Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.*

4.1.3. Сведения о создании и развитии Эмитента

С даты государственной регистрации Эмитента (04 марта 2005 г.) и до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитент существует более двух лет. Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Эмитент создан на основании решения единственного учредителя – Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России», Распоряжение № 34р от 02 марта 2005 г., в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 26.11.2004 № 181), решений Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.01.2005 № 1138пр/2 и от 08.02.2005 № 1149пр/3) и в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р.

С 1 сентября 2005 года по 30 июня 2006 года ОАО «ОГК-4» выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС». 1 июля 2006 года данные общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» и, начиная с 3 квартала 2006 года, Эмитент ведет свою деятельность в качестве единой производственной компании.

Цели создания эмитента:

В соответствии с Уставом Эмитента (п. 3.1. статьи 3) основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

В соответствии с Уставом Эмитента (п. 3.2. статьи 3) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

«3.2. Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными

договорами;

- *доверительное управление имуществом;*
- *оказание консалтинговых услуг;*
- *осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;*
- *осуществление агентской деятельности;*
- *проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- *внешнеэкономическая деятельность;*
- *транспортно-экспедиционные услуги;*
- *деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- *деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);*
- *выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;*
- *осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;*
- *надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;*
- *образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;*
- *обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;*
- *организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;*
- *охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и законодательством Российской Федерации;*
- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;*
- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- *хранение нефти и продуктов ее переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метеорологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;*
- *деятельность по ремонту средств измерений;*

- иные виды деятельности.

3.3. *Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии)».*

Миссия эмитента: *Согласно Стратегии развития ОАО «ОГК-4» на 2006-2015 гг. миссия Эмитента состоит в обеспечении надежности поставок электроэнергии и тепла потребителям, эффективности работы теплоэлектростанций в соответствии с современными стандартами качества производства и управления при максимальном учете интересов всех заинтересованных сторон.*

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

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **628406, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС - 2**

Номер телефона: **(495) 411 50 55**

Номер факса: **(495) 411 87 60**

Адрес электронной почты: **ogk@ogk-4.ru**

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой доступна информация об эмитенте и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.ogk-4.ru**

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами – Отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами ОАО «ОГК-4»:

Место нахождения подразделения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704

Номер телефона: (495) 411 50 55

Номер факса: (495) 411 87 60

Адрес электронной почты: IR@ogk-4.ru

Адрес страницы подразделения в сети "Интернет": www.ogk-4.ru

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602067092

4.1.6. Филиалы и представительства Эмитента

Наименование филиала	Филиал «Яйвинская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Дата открытия	01.07.2006 г.
Место нахождения	Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева
ФИО руководителя филиала	Старцев Борис Трофимович
Срок действия доверенности	До 31.01.2008 г.

Наименование филиала	Филиал «Шатурская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Дата открытия	01.07.2006 г.

Место нахождения	<i>Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5</i>
ФИО руководителя филиала	<i>Штруба Виктор Евгеньевич</i>
Срок действия доверенности	<i>До 31.01.2008 г.</i>

Наименование филиала	<i>Филиал «Смоленская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Дата открытия	<i>01.07.2006 г.</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный</i>
ФИО руководителя филиала	<i>Браценков Виктор Иванович</i>
Срок действия доверенности	<i>До 31.01.2008 г.</i>

Наименование филиала	<i>Филиал «Сургутская ГРЭС-2» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Дата открытия	<i>01.07.2006г.</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут</i>
ФИО руководителя филиала	<i>Жиляев Евгений Викторович</i>
Срок действия доверенности	<i>До 31.01.2008 г.</i>

Наименование филиала	<i>Филиал «Березовская ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Дата открытия	<i>01.07.2006г.</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза «Энергетиков», дом 1/15</i>
ФИО руководителя филиала	<i>Борисов Владимир Николаевич</i>
Срок действия доверенности	<i>До 31.01.2008 г.</i>

Наименование филиала	<i>Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Дата открытия	<i>01.07.2006 г.</i>

Наименование филиала	<i>Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС» Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Место нахождения	<i>Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д.№25</i>
ФИО руководителя филиала	<i>Иванов Сергей Валентинович</i>
Срок действия доверенности	<i>До 31.01.2008 г.</i>

Наименование представительства	<i>Московское представительство ОАО «ОГК-4»</i>
Дата открытия	<i>30.09.2005 г.</i>
Место нахождения	<i>119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4</i>
ФИО руководителя представительства	<i>Федотовский Владимир Юрьевич</i>
Срок действия доверенности	<i>До 20.07.2008г.</i>

4.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность Эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.11, 40.10.2., 40.10.3, 40.10.41, 40.10.5, 40.30.11, 40.30.2, 40.30.3, 40.30.5, 51.56.4, 33.20.9., 63.1, 63.12.21, 64.20.11, 70.32, 73.10, 74.14, 74.20.42, 74.13.1, 63.1, 74.15.

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Основной вид хозяйственной деятельности Эмитента за 2005 г. – оказание услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа (определяется исходя из основного источника доходов).

Наименование показателя	2005 г.
Общий объём выручки (руб.)	235 781 000
Выручка от оказания услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа (руб.)	143 578 000
Доля объема выручки от оказания услуг по выполнению функций единоличного исполнительного органа в общем объеме выручки	60,89 %
Выручка от инвестиционной деятельности (руб.)	92 203 000
Доля объема выручки от инвестиционной деятельности в общем объеме выручки	39,11 %

Основной вид хозяйственной деятельности Эмитента за 2006 г. – продажа электроэнергии.

Наименование показателя		2006 г.
Общий объем выручки (руб.)		13 742 870 000
Выручка от продажи электроэнергии (руб.)		12 949 983 000
Доля объема выручки от продажи электроэнергии в общем объеме выручки		94,23%
в том числе:		
Объем выручки от продажи электроэнергии по ГРЭС, составляющим более 10 % в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		
Тюменская обл., Сургутская ГРЭС-2 (руб.)		6 636 610 628
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Сургутской ГРЭС-2 в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		48,29%
Красноярский край, Березовская ГРЭС (руб.)		1 464 409 916
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Березовской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		10,66%
Московская область, Шатурская ГРЭС (руб.)		2 420 998 091
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Шатурской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		17,62%
Пермская область, Яйвинская ГРЭС (руб.)		1 462 712 078
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Яйвинской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		10,64%

Основной вид хозяйственной деятельности Эмитента за 1 квартал 2007 г. – продажа электроэнергии.

Наименование показателя		1 квартал 2007 г.
Общий объем выручки, руб.		7 968 941 000
Выручка от продажи электроэнергии (руб.)		7 665 073 000
Доля объема выручки от продажи электроэнергии, %	96,19%	
в том числе:		
Объем выручки от продажи электроэнергии по ГРЭС, составляющим более 10 % в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		
Тюменская обл., Сургутская ГРЭС-2 (руб.)		3 808 754 000
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Сургутской ГРЭС-2 в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		47,79%
Красноярский край, Березовская ГРЭС (руб.)		1 094 826 000
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Березовской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		13,74%
Московская область, Шатурская ГРЭС (руб.)		1 337 718 000
Доля объема выручки от продажи электроэнергии Шатурской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"		16,79%
Пермская область, Яйвинская ГРЭС (руб.)		944 795 000

Доля объема выручки от продажи электроэнергии Яйвинской ГРЭС в общем объеме выручки ОАО "ОГК-4"	11,86%
---	--------

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:

В 2006 г. по сравнению с 2005 г. размер выручки Эмитента существенно увеличился (на 5 729%) в связи с присоединением к Эмитенту ряда АО-станций в июле 2006 г., ставших филиалами Эмитента, что отразилось на финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 г., в том числе на размере выручки. Более того, после присоединения АО-станций к Эмитенту, основным видом хозяйственной деятельности Эмитента в 2006 г. стала продажа электроэнергии, что приносит Эмитенту более высокий доход по сравнению с 2005 г., в котором основным видом хозяйственной деятельности Эмитента было осуществление функций единоличного исполнительного органа.

Выручка, полученная Эмитентом в 1 квартале 2007 года, больше выручки, полученной за аналогичный период 2006 года, на 7 303%. Столь значительное увеличение, как упоминалось выше, связано со сменой основной хозяйственной деятельности Эмитента после присоединения к нему пяти АО-станций.

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: **ОАО «ОГК-4» не ведет деятельности в других странах.**

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

Производство тепловой энергии подвержено значительным сезонным колебаниям. Так, в 1 и 4 кварталах (зимние месяцы) отпуск тепловой энергии с коллекторов составляет порядка 75% от годового объема, поскольку тепловая энергия, производимая станциями Эмитента, используется, главным образом, для отопления жилых и производственных помещений. Соответственно, в летние месяцы при более высокой температуре наружного воздуха спрос на тепловую энергию значительно падает, что ведет к снижению производства данного вида продукции.

Производство электрической энергии подвержено сезонным колебанием в меньшей мере. Так, в 1 и 4 кварталах отпуск электрической энергии составляет порядка 55% от годового объема. Это связано как с уменьшением светового дня в зимнее время года, так и с тем, что основные объемы ремонтных работ (и как следствие вывод энергоустановок в ремонт) приходится на летние месяцы. Кроме того, изменения климатических условий могут отражаться на загрузке генерирующего оборудования Системным оператором, когда в периоды большой водности в первую очередь загружается оборудование гидроэлектростанций, вследствие чего сокращается уровень загрузки тепловых электростанций, что, в свою очередь, ведет к снижению производства электроэнергии станциями Эмитента.

В связи с этим возникают сезонные колебания в финансовых результатах деятельности Эмитента. Как правило, 1 и 4 кварталы более прибыльны, чем 2 и 3 кварталы.

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:

Наименование статьи затрат	2006 г.
Сырье и материалы, %	3,03
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9,24

<i>Топливо, %</i>	<i>57,92</i>
<i>Энергия, %</i>	<i>6,67</i>
<i>Затраты на оплату труда, %</i>	<i>8,75</i>
<i>Проценты по кредитам, %</i>	<i>0</i>
<i>Арендная плата, %</i>	<i>0,63</i>
<i>Отчисления на социальные нужды, %</i>	<i>1,69</i>
<i>Амортизация основных средств, %</i>	<i>3,30</i>
<i>Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %</i>	<i>2,45</i>
<i>Прочие затраты:</i>	<i>6,18</i>
<i>Амортизация по нематериальным активам, %</i>	<i>0,00</i>
<i>Вознаграждения за рационализаторские предложения, %</i>	<i>0,00</i>
<i>Обязательные страховые платежи, %</i>	<i>0,04</i>
<i>Представительские расходы, %</i>	<i>0,00</i>
<i>Иное, %</i>	<i>6,14</i>
<i>Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %</i>	<i>100</i>
<i>Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости</i>	<i>107,54</i>

<i>Наименование статьи затрат</i>	<i>1 квартал 2007 года</i>
<i>Сырье и материалы, %</i>	<i>1,49</i>
<i>Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %</i>	<i>0</i>
<i>Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %</i>	<i>3,87</i>
<i>Топливо, %</i>	<i>64,91</i>
<i>Энергия, %</i>	<i>9,49</i>
<i>Затраты на оплату труда, %</i>	<i>7,31</i>
<i>Проценты по кредитам, %</i>	<i>0</i>
<i>Арендная плата, %</i>	<i>0,34</i>
<i>Отчисления на социальные нужды, %</i>	<i>1,81</i>
<i>Амортизация основных средств, %</i>	<i>3,90</i>
<i>Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %</i>	<i>2,39</i>
<i>Прочие затраты (пояснить), %</i>	<i>4,49</i>
<i> амортизация по нематериальным активам, %</i>	<i>0,00</i>
<i> вознаграждения за рационализаторские предложения, %</i>	<i>0,00</i>
<i> обязательные страховые платежи, %</i>	<i>0,48</i>
<i> представительские расходы, %</i>	<i>0,00</i>
<i> иное, %</i>	<i>4,01</i>
<i>Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %</i>	<i>100</i>
<i>Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости</i>	<i>115,82</i>

Новые виды продукции (работ, услуг), имеющие существенное значение, 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:

Расчеты в настоящем пункте и бухгалтерская отчетность Эмитента подготовлены в соответствии с Федеральным Законом №129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете» и ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 1/98 «Учетная политика организации».

4.2.3. Материалы (товары), сырье и поставщики Эмитента

Информация о поставщиках эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов (товаров), сырья и их доли в общем объеме поставок за 2006 год:

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Место нахождения поставщика: **628400, Россия, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Кукуевицкого, д. 1**

Доля в общем объеме поставок: **31,5%**

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10% всех поставок материалов (товаров), сырья в общем объеме поставок ОАО «ОГК-4» за 2006 год, нет.

Информация о поставщиках эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов (товаров), сырья и их доли в общем объеме поставок за 1 квартал 2007 года:

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»**

Место нахождения поставщика: **628400, Россия, Тюменская обл., ХМАО, г. Сургут, ул. Кукуевицкого, д. 1**

Доля в общем объеме поставок: **40,15%**

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «НОВАТЭК»**

Место нахождения поставщика: **629850, Россия, Тюменская обл., ЯНАО, пос. Тарко - Сале, ул. Победы, д. 22а**

Доля в общем объеме поставок: **16,11%**

Полное фирменное наименование поставщика: **Открытое акционерное общество «СУЭК»**

Место нахождения поставщика: **115998, Россия, г. Москва, Дербеневская наб., д.7, стр.22**

Доля в общем объеме поставок: **11,46%**

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10% всех поставок материалов (товаров), сырья в общем объеме поставок ОАО «ОГК-4» за 1 квартал 2007 года, нет.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) за 2006 г.:

Основным товаром, закупаемым Эмитентом в процессе осуществления основного вида хозяйственной деятельности, является топливо, используемое электростанциями при производстве электроэнергии. В качестве топлива электростанциями Эмитента используются газ, уголь, мазут и торф. В 2006 году цены на данные виды топлива, закупаемые Эмитентом, претерпели значительные изменения, в частности:

- **средневзвешенная цена на газ увеличилась на 7% по отношению к цене 2005 года;**
- **средневзвешенная цена на уголь увеличилась на 31% по отношению к цене 2005 года;**
- **средневзвешенная цена на мазут увеличилась на 31% по отношению к цене 2005 года;**
- **средневзвешенная цена на торф увеличилась на 21% по отношению к цене 2005 года.**

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) за 1 квартал 2007 года:

- **средневзвешенная цена на газ увеличилась на 16,68% по отношению к цене 1 квартала 2006 года;**
- **средневзвешенная цена на торф увеличилась на 22,32% по отношению к цене 1 квартала 2006 года.**

Поставки угля в 1-ом квартале 2007 года осуществлялись только на филиал "Березовская ГРЭС"- в сравнении с 1 кварталом 2006 года цена угля, поставляемого на филиал "Березовская ГРЭС", увеличилась на 14,32%.

В 1-ом квартале 2007 года поставок мазута не было, в связи с чем, указать информацию об изменении цен на данный вид топлива (сырья) не представляется возможным.

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, и в случае неисполнения каким-либо из поставщиков контрактных обязательств по поставке топлива Эмитент сможет заключить контракт на поставку топлива с другим поставщиком. Кроме того, энергетическое оборудование трех станций Эмитента – Шатурской ГРЭС, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС – адаптировано под использование различных видов топлива, и с технологической точки зрения позволяет оперативно (в течение 1-2 часов) переключаться на использование альтернативного топлива в зависимости от доступности и конъюнктуры цен на энергоносители. На Сургутской ГРЭС-2, работающей только на газе, существует определенная гибкость с точки зрения выбора поставщиков, т.к. газ на электростанцию поставляется как по газопроводу основного поставщика – ОАО «Сургутнефтегаз», так и через единую газотранспортную систему «Газпрома».*

Доля импорта в поставках эмитента: *Импорт в поставках сырья у Эмитента отсутствует. Импортные сделки Эмитентом не осуществляются, но, в связи с реализацией Инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых производственных мощностей, и выбором в качестве генерального подрядчика и поставщика оборудования консорциума в составе зарубежных компаний General Electric и Gama A.S. такие сделки могут совершаться в будущем.*

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Эмитент является одной из тепловых оптовых генерирующих компаний, поставляющих электроэнергию на оптовый рынок электроэнергии как в первой ценовой зоне (Европейская часть России), так и в пределах второй ценовой зоны (Сибирь).

С 1 сентября 2005 г. до 1 июля 2006 г. Эмитент осуществлял функции единоличного исполнительного органа пяти тепловых электростанций – ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» – которые до 1 июля 2006 г. являлись самостоятельными субъектами оптового рынка электроэнергии. Затем, после того как данные АО-станции были присоединены к Эмитенту и стали его производственными филиалами, ОАО «ОГК-4» получило статус субъекта оптового рынка электроэнергии и начало осуществлять продажу электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭ) как самостоятельный участник рынка, представленный филиалами «Сургутская ГРЭС-2», «Березовская ГРЭС», «Шатурская ГРЭС», «Смоленская ГРЭС» и «Яйвинская ГРЭС».

До 1 июля 2006 г. АО-станции, а затем с 1 июля 2006 г. ОАО «ОГК-4» реализовывали электроэнергию во всех секторах оптового рынка: регулируемом секторе, секторе свободной торговли, 1 сентября 2006 г. преобразованном в «рынок на сутки вперед», и в секторе отклонений, ставшем «балансирующим рынком» 1 сентября 2006 г. С 11 декабря 2006 г. стартовал пул мощности, т.е. при расчете стоимости мощности для поставщиков применяются понижающие коэффициенты, в случае невыполнения обязательств по обеспечению готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества.

Продажа электроэнергии и мощности в регулируемом секторе ОРЭ осуществлялась на основании предельно максимальных тарифов, утвержденных на 2006 год Приказом ФСТ России №572-э/5 от 03.12.2005г. и на 2007 год Приказом ФСТ России №р-81-э/5 от 29.12.2006г для каждого филиала ОАО «ОГК-4» отдельно:

Наименование станции	Тариф на электроэнергию	Тариф на мощность
----------------------	-------------------------	-------------------

	руб/МВтч		руб/МВт	
	2006 год	2007 год	2006 год	2007 год
Смоленская ГРЭС	519,28	636,77	80 687,85	73 153,90
Шатурская ГРЭС	775,13	760,20	89 316,43	100 952,17
Сургутская ГРЭС	265,22	284,20	62 402,40	67 154,39
Яйвинская ГРЭС	451,23	445,81	105 265,29	108 632,62
Березовская ГРЭС	224,37	245,04	100 564,02	97 787,42

Объемы продаж электроэнергии электростанциями Эмитента за 2006 год и 1 квартал 2007 года:

Млн. кВтч

Наименование ГРЭС	2006 г.	1 квартал 2007 г.
Смоленская ГРЭС	2 330	543
Шатурская ГРЭС	4 599	1350
Сургутская ГРЭС-2	32 972	9 168
Яйвинская ГРЭС	4 420	1 653
Березовская ГРЭС	6 983	2 714
Всего	51 304	15 428

Реализация тепловой энергии, в отличие от электроэнергии, производится на локальных розничных рынках теплоэнергии.

Основными потребителями теплоэнергии, производимой филиалами ОАО «ОГК-4» являются местная промышленность, предприятия и организации жилищного фонда, социальной сферы поселка Озерный Смоленской обл., города Шатура (Московской области), города Сургут (Ханты – Мансийского автономного округа), поселка Яйва (Пермского края) и города Шарыпово (включая поселок Дубинино и село Холмогорское) Красноярского края. Кроме того, филиалы «Сургутская ГРЭС-2», «Яйвинская ГРЭС» и «Шатурская ГРЭС» обеспечивают тепловой энергией промышленных потребителей своих регионов.

В связи с отсутствием строительства новых предприятий и жилых районов, круг потребителей тепловой энергии остается неизменным. Небольшое увеличение тепловой нагрузки, связанное с вводом жилых домов малоэтажной застройки, не оказывает существенного влияния на увеличение объема реализации тепловой энергии Эмитентом.

Доля тепла в общем годовом объеме выручки от реализации продукции Эмитента составляет менее 2%. Однако, учитывая социальную направленность предоставления услуг по теплоснабжению жилых домов и социальной сферы, основные усилия Эмитента сконцентрированы на обеспечении надежности и качества поставок тепла платежеспособным потребителям и достижения безубыточности поставок теплоэнергии.

Основные риски теплоснабжения связаны с возможной неоплатой потребленной тепловой энергии и убыточностью тарифов, устанавливаемых региональными энергетическими комиссиями.

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

Основными факторами, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, являются усиление конкуренции на рынке электроэнергии, возможная неоплата поставок электро - и теплоэнергии и убыточность тарифов, устанавливаемых регулирующими органами. Для уменьшения влияния данных факторов Эмитент планирует улучшать свои конкурентные позиции путем проведения оптимизации издержек при поставке электро - и

теплоэнергии, осуществления реконструкции действующих и строительства новых генерирующих объектов, а также технического перевооружения основных фондов.

4.2.5. Сведения о наличии у Эмитента лицензий

Указанные ниже лицензии были выданы как ОАО «ОГК-4», так и ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС» (далее – Общества), реорганизованным в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» в июле 2006 г. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 151 от 20.03.2006 г. ОАО «ОГК-4» вправе осуществлять виды деятельности, подлежащие лицензированию в соответствии с Федеральным законом "О лицензировании отдельных видов деятельности", на основании ранее выданных реорганизованным юридическим лицам (Обществам), сроком не более чем 6 месяцев со дня государственной регистрации вновь возникших юридических лиц (т.е. с 01.07.2006 г.).

ОАО «ОГК-4»

Вид деятельности	Номер	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший разрешение (лицензию)	Вероятность продления
Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	2/18312	29.12.06	до 29.12.11	МЧС России	высокая
Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	ЭВ-00-006940	26.12.06	до 26.12.11	Ростехнадзор РФ	высокая
Эксплуатация химически опасных производственных объектов	ЭХ-00-006939 (ЖХ)	15.12.06	до 15.12.11	Ростехнадзор РФ	высокая
Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	44846	24.10.06	до 24.10.11	Федеральная служба по надзору в сфере связи	высокая
Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	ГС-1-77-01-27-0-028198-1	20.11.06	20.11.11	Федеральное агентство по строительству и жилищно – коммунальному хозяйству	высокая
Осуществление работ с использованием сведений составляющих государственную тайну.	2592	01.02.07	до 01.02.10	ФСБ РФ	высокая

Филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4»

Вид деятельности	Номер	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший разрешение	Вероятность продления
------------------	-------	-------------	---------------	----------------------------	-----------------------

				(лицензию)	
Эксплуатация пожароопасных производственных объектов	3/01582	15.07.05	до 15.07.10	МЧС России	высокая
Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	ОТ-58-000221(86)	31.08.05	до 31.08.10	Ростехнадзор РФ	высокая
Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений	003280-Р	20.10.06	до 20.10.11	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	высокая
Право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и производственного водоснабжения	ХМН № 02060 ВЭ	27.12.06	до 05.05.19	Территориальное агентство по недропользованию по ХМАО-Югре	высокая
Водопользование (поверхностные водные объекты) – использование водохранилища в качестве пруда – охладителя забора воды и сброса сточных вод	ХМН № 00443БВ ЭЗХ	21.12.06	до 21.12.09	Федеральное агентство водных ресурсов, Нижне-Обское БВУ	высокая

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

Вид деятельности	Номер	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший разрешение (лицензию)	Вероятность продления
Погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте	№ 2400985	29.12.04	до 29.12.09	Федеральная служба по надзору в сфере транспорта	высокая
Пользование недрами. Скважины водопонижения.	КРР № 01672 Вид ВЭ	09.10.06	до 28.02.22	МПР РФ	высокая
Пользование недрами Скважина вода артезианская на котельной РПКБ	КРР № 01673 Вид ВЭ	09.10.06	до 30.09.30	МПР РФ	высокая
Водопользование (забор воды из водохранилища, сброс сточных вод)	КРР № 00013	18.07.06	до 22.11.08	Енисейское бассейновое водное Управление Федерального агентства водных ресурсов	высокая

<i>Водопользование (использование акватории оз. Большое, оз. Инголь в целях рекреации)</i>	<i>КРР №00014</i>	<i>18.07.06</i>	<i>до 22.11.15</i>	<i>Енисейское бассейновое водное Управление Федерального агентства водных ресурсов</i>	<i>высокая</i>
<i>На использование источников ионизирующего излучения</i>	<i>24.49.01.002.Л00 0023.11.05.</i>	<i>08.11.05</i>	<i>до 08.11.10</i>	<i>Территориальное Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Красноярскому краю</i>	<i>высокая</i>
<i>На эксплуатацию изделий, содержащих радиоактивные вещества, и их хранение</i>	<i>УО-03-209-1246</i>	<i>01.12.06</i>	<i>до 05.12.11</i>	<i>Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору</i>	<i>высокая</i>

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

<i>Вид деятельности</i>	<i>Номер</i>	<i>Дата выдачи</i>	<i>Срок действия</i>	<i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i>	<i>Вероятность продления</i>
<i>Ремонт средств измерений</i>	<i>003304-Р</i>	<i>20.10.06</i>	<i>до 20.10.11</i>	<i>Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии</i>	<i>высокая</i>
<i>Деятельность по предупреждению и тушению пожаров</i>	<i>1/08120</i>	<i>10.01.07</i>	<i>до 10.01.11</i>	<i>МЧС России</i>	<i>высокая</i>
<i>Осуществление медицинской деятельности</i>	<i>50-01-000397</i>	<i>09.06.05</i>	<i>до 09.06.10</i>	<i>Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального развития.</i>	<i>высокая</i>

<i>Осуществление погрузо-разгрузочной деятельности на железнодорожном транспорте</i>	<i>ПРД № 5002412</i>	<i>14.06.05</i>	<i>до 14.06.10</i>	<i>Министерство транспорта РФ</i>	<i>высокая</i>
<i>Водопользование</i>	<i>МСК № 01173 БОЭИО</i>	<i>11.09.06</i>	<i>до 11.08.16</i>	<i>Московско-Окское бассейновое водное управление. Отдел водных ресурсов по Московской области.</i>	<i>высокая</i>
<i>Добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой (недропользование)</i>	<i>МСК №01145 ВЭ</i>	<i>02.10.06</i>	<i>до 01.06.14</i>	<i>Региональное агентство по недропользованию по Центральном у федеральному округу</i>	<i>высокая</i>

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

<i>Вид деятельности</i>	<i>Номер</i>	<i>Дата выдачи</i>	<i>Срок действия</i>	<i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i>	<i>Вероятность продления</i>
<i>Водопользование (Забор воды, сброс сточных и ливневых вод)</i>	<i>СМО № 00660</i>	<i>17.07.06</i>	<i>до 22.12.07</i>	<i>Московско - Окское бассейновое водное управление</i>	<i>высокая</i>
<i>Право пользования недрами (добычу суглинков на участке «Шеболтаево» для строительства дамбы золоотвала)</i>	<i>СМО № 80002</i>	<i>23.11.06</i>	<i>до 31.01.08</i>	<i>МПР РФ</i>	<i>высокая</i>
<i>Право пользования недрами (добычу песка и ПГС на участке «Дубовица»)</i>	<i>СМО № 80003</i>	<i>23.11.06</i>	<i>до 31.07.09</i>	<i>МПР РФ</i>	<i>высокая</i>
<i>Перевозка пассажиров автотранспортом по территории РФ</i>	<i>№АСС-67-025436</i>	<i>03.10.06</i>	<i>до 15.10.11</i>	<i>Министерство транспорта РФ</i>	<i>высокая</i>
<i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i>	<i>№3/0248 2</i>	<i>02.05.06</i>	<i>до 02.05.11</i>	<i>МЧС России</i>	<i>высокая</i>
<i>Медицинская деятельность</i>	<i>№67-01-000105</i>	<i>09.11.06</i>	<i>до 09.11.11</i>	<i>Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения и социального</i>	<i>высокая</i>

				<i>развития</i>	
--	--	--	--	-----------------	--

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»

<i>Вид деятельности</i>	<i>Номер</i>	<i>Дата выдачи</i>	<i>Срок действия</i>	<i>Орган, выдавший разрешение (лицензию)</i>	<i>Вероятность продления</i>
<i>Пользование недрами</i>	<i>ПЕМ 01453 ВЭ</i>	<i>22.05.01</i>	<i>до 26.11.16</i>	<i>МПР РФ</i>	<i>высокая</i>
<i>Эксплуатация пожароопасных производственных объектов</i>	<i>3/00209</i>	<i>30.03.04</i>	<i>до 30.03.09</i>	<i>МЧС России</i>	<i>высокая</i>
<i>Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности на железнодорожном транспорте</i>	<i>ПРД 5902130</i>	<i>04.05.05</i>	<i>до 04.05.10</i>	<i>Министерст во транспорта РФ</i>	<i>высокая</i>
<i>Водопользование (поверхностные водные объекты). Забор воды</i>	<i>ПЕМ 01095 ТВЭИО</i>	<i>03.11.06</i>	<i>до 01.12.11</i>	<i>Камское БВУ Федерального агентства водных ресурсов</i>	<i>высокая</i>
<i>Водопользование (поверхностные водные объекты). Сброс производственных сточных вод.</i>	<i>ПЕМ 01096 ТВЭВХ</i>	<i>03.11.06</i>	<i>до 01.07.07</i>	<i>Камское БВУ Федерального агентства водных ресурсов</i>	<i>высокая</i>

4.2.6. Совместная деятельность Эмитента

Эмитент не осуществляет совместную деятельность.

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, ипотечным агентом.

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

Деятельность по добыче полезных ископаемых не является основной деятельностью Эмитента. Дочерние и зависимые общества Эмитента также не ведут деятельность по добыче полезных ископаемых.

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

Деятельность по оказанию 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:

В соответствии с Уставом Эмитента основной целью его деятельности является получение прибыли. Основываясь на этом, с 1 июля 2006 года после консолидации генерирующих активов Эмитент планирует сконцентрироваться на следующих основных видах деятельности:

- производство и продажа электрической энергии;*
- производство, передача и продажа тепловой энергии.*

В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. "5+5" все созданные в процессе реформы российской электроэнергетики ОГК на базе тепловых электростанций, являются крупными интегрированными компаниями, реализующими электроэнергию на оптовом рынке. 1 июля 2006 года ОАО «ОГК-4» было реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Яйвинская ГРЭС», акции которых были конвертированы в акции дополнительных выпусков ОАО «ОГК-4». В связи с этим, являясь с 1 июля 2006 года компанией-производителем и продавцом электро- и теплоэнергии, основные доходы Эмитент получает и планирует получать в дальнейшем от реализации электрической и тепловой энергии.

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

ОАО «ОГК-4» планирует в ближайшей перспективе продолжить работы по реконструкции и техническому перевооружению действующих тепловых электростанций, электрических и тепловых сетей, а также по расширению, и в целом ряде случаев, строительству новых энергетических объектов. Эмитентом разработана и утверждена Инвестиционная программа на период с 2006 по 2015 гг., являющаяся частью Стратегии развития ОАО «ОГК-4».

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.

Согласно Приказу главы РАО «ЕЭС России» № 216 от 28.03.2006 г. в Перечень первоочередных площадок для ввода генерирующих мощностей среди прочих вошли:

- создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Шатурской ГРЭС;*
- создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2*ПГУ-400) Сургутской ГРЭС-2 (*).*

() Согласно протоколу совещания Комиссии по инвестициям Бизнес-Единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России» по вопросу: «О применении в инвестиционном проекте «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 филиала «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4» компоновки энергоблока ПГУ-800 в составе двух однональных ПГУ-400» произведено изменение компоновки проекта ПГУ-800 на (2*ПГУ-400.)*

Также в качестве одного из приоритетных направлений деятельности ОАО «ОГК-4» решением Совета директоров ОАО «ОГК-4» (протокол №28 от 04.09.2006г.) определена реализация следующих крупных инвестиционных проектов:

- завершение строительства энергоблока ПСУ-800 ст. №3 Березовской ГРЭС;*
- создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Яйвинской ГРЭС.*

Реализации данных инвестиционных проектов Эмитент уделяет приоритетное внимание. Более подробно с инвестиционной программой ОАО «ОГК-4» можно ознакомиться на странице Эмитента в сети Интернет www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции/Инвестиционная деятельность».

Планы эмитента относительно возможного изменения основной деятельности: *деятельность Эмитента с 1 июля 2006 года связана с производством и продажей электрической и тепловой энергии. Изменения основной деятельности Эмитент не планирует.*

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

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

Эмитент входит в холдинг, возглавляемый Российским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России») (далее – «Холдинг»). С момента своего создания Эмитент как дочернее общество ОАО РАО «ЕЭС России» наряду с другими дочерними и зависимыми обществами, занятыми непосредственно производством, диспетчеризацией, передачей и сбытом электро- и теплоэнергии, входит в Холдинг.

Общая установленная мощность электростанций ОАО «ОГК-4», являющегося одной из шести тепловых генерирующих компаний оптового рынка (ОГК), созданных в рамках реформирования отрасли электроэнергетики России, составляет 8 630 МВт, или около 7% суммарной установленной мощности тепловой генерации Холдинга. Все ОГК являются крупнейшими игроками оптового рынка электроэнергии и мощности России, производящими и реализующими порядка 25% объема энергопотребления страны. Концепцией реформы подразумевается, что в 2007 году из РАО ЕЭС «России» выделяются 2 генерирующие компании (ОГК-5 и ТГК-5), а затем в 2008 году произойдет реформирование Холдинга в форме разделения. До 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» планирует снижать долю участия в оптовых и территориальных генерирующих компаниях через дополнительные эмиссии акций соответствующих обществ, а также за счет продажи пакетов акций таких обществ, соответствующих доле государства в уставном капитале ОАО РАО «ЕЭС России».

В случае, если результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента существенно зависят от иных членов промышленной, банковской, финансовой группы, холдинга, концерна, ассоциации, указывается на это обстоятельство и проводится подробное изложение характера такой зависимости: *В связи с тем, что практически всю производимую продукцию Эмитент реализует на оптовом рынке электроэнергии, участниками которого являются другие общества, входящие в Холдинг, результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в значительной степени зависят от иных членов данного Холдинга. Например, основными контрагентами Эмитента по договорам купли-продажи электроэнергии являются региональные сбытовые компании, которые, так же как и Эмитент, входят в Холдинг. Однако риск, обусловленный данными обстоятельствами, сводится к тому, что Эмитент заранее не знает, кто будет его контрагентом и не имеет возможности повлиять на выбор определенного контрагента, что может привести к появлению помимо воли Эмитента неплатежеспособных контрагентов по договорам купли-продажи электроэнергии. Данный риск, безусловно, может значительным образом повлиять на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента. Также, учитывая, что большую роль в функционировании единой энергосистемы России играют такие дочерние и зависимые общества РАО «ЕЭС России», как ОАО «Федеральная сетевая компания», ОАО «Системный администратор – Центральное диспетчерское управление», региональные сетевые и сервисные компании, существует вероятность того, что какие-либо события или результаты деятельности таких компаний могут отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.*

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества Эмитента

Полное фирменное наименование дочернего общества эмитента: *Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «СМУ»*

Место нахождения: *662328, Россия, Красноярский край, Шарыповский район, Холмогорское с., промбаза Энергетиков, д.9/6*

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

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества: *100 % минус 1 обыкновенная именная акция*

Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: *100 % минус 1 обыкновенная именная акция*

Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: *нет*

Описание основного вида деятельности общества: *строительство, капитальный и текущий*

ремонт промышленных зданий и сооружений, тепловых сетей и подземных коммуникаций, сантехнического оборудования, электрических сетей

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *Деятельность ОАО «СМУ», являющегося основным подрядчиком строительных и монтажных работ филиала «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4», определенным образом влияет на обеспечение нормальной производственной деятельности данной электростанции. Однако, учитывая незначительный объем рынка строительных услуг в г. Шарыпово и, как следствие, высокую степень зависимости показателей финансово-хозяйственной деятельности Эмитента от спроса на строительномонтажные услуги со стороны филиала «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4», значение ОАО «СМУ» для Эмитента не является существенным.*

Персональный состав Совета директоров ОАО «СМУ»

1. ФИО: **Порозова Нина Васильевна – Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1960**

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

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

2. ФИО: **Седова Жанна Игоревна – заместитель председателя Совета директоров**

Год рождения: **1973**

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

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

3. ФИО: **Костюк Михаил Дмитриевич**

Год рождения: **1952**

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

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

4. ФИО: **Глотов Андрей Эдуардович**

Год рождения: **1960**

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

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

5. ФИО: **Щербинин Николай Николаевич**

Год рождения: **1957**

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

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

Коллегиальный исполнительный орган (правление) Уставом ОАО «СМУ» не предусмотрен.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ОАО «СМУ» (Генеральный директор):

ФИО: **Петров Иван Карпович**

Год рождения: **1956**

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

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

Полное фирменное наименование зависимого общества эмитента: **Открытое акционерное общество «Энергетик»**

Сокращенное фирменное наименование: **нет**

Место нахождения: **Красноярский край, г. Шарыпово, ул. Индустриальная, д. 4 «б»**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **общество признается зависимым, поскольку Эмитент имеет более 20 % голосующих акций данного общества**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **19,4752%**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,972%**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **нет**

Описание основного вида деятельности общества: **деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, передача и продажа по договорам электрической и тепловой энергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *Данное общество не имеет в настоящий момент никакого значения для деятельности Эмитента, поскольку в судебном порядке признано банкротом.*

Решением Арбитражного суда Красноярского края от 10 августа 2006 года по делу № А33-30949/2005 Открытое акционерное общество «Энергетик» признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыта процедура конкурсного производства.

Совет директоров, коллегиальный исполнительный орган и единоличный исполнительный орган у данного общества отсутствуют. В соответствии со ст. 126 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» С даты принятия арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства прекращаются полномочия руководителя должника, иных органов управления должника и собственника имущества должника - унитарного предприятия, за исключением полномочий органов управления должника, уполномоченных в соответствии с учредительными документами принимать решения о заключении крупных сделок, принимать решения о заключении соглашений об условиях предоставления денежных средств третьим лицом или третьими лицами для исполнения обязательств должника.

Таким образом, в настоящее время указанные выше функции в Открытом акционерном обществе «Энергетик» осуществляет утвержденный конкурсный управляющий:

ФИО: Васильев Сергей Александрович

Год рождения: 1965

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации 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):

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 2005 г.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
<i>Отчетная дата: 31.12.2005 г.</i>		
<i>Машины и оборудование</i>	<i>3 909 285</i>	<i>138 020</i>
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	<i>5 717 319</i>	<i>108 510</i>
<i>Итого:</i>	<i>9 626 604</i>	<i>246 530</i>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Учетной политикой Эмитента на 2005 год предусмотрено, что амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.*

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за 2006 г.

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
<i>Отчетная дата: 31.12.2006 г.</i>		
<i>Здания</i>	<i>6 328 327 000</i>	<i>38 841 000</i>
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	<i>5 938 947 000</i>	<i>104 248 000</i>
<i>Энергетические машины и оборудование, транспортные средства</i>	<i>4 539 952 000</i>	<i>283 862 000</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>30 545 000</i>	<i>4 348 000</i>
Итого:	16 837 771 000	431 299 000

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.*

Переоценка основных средств за весь период существования Эмитента не проводилась. Эмитент не планирует приобретение, замену, выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента:

Филиал «Яйвинская ГРЭС»

№ п/п	Наименование объекта	Характер обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	<i>Встроенные помещения на 1 этаже по адресу г.Пермь, пр-кт Комсомольский, д.70</i>	<i>аренда</i>	<i>567,3 м²</i>	<i>01.12.2005</i>	<i>01.12.2010</i>
2	<i>Встроенные помещения на 1 этаже по адресу г.Пермь, пр-кт Комсомольский, д.70</i>	<i>аренда</i>	<i>45,3 м²</i>	<i>01.12.2005</i>	<i>31.12.2006</i>
3	<i>Здание арочного склада рыбного хозяйства</i>	<i>аренда</i>	<i>540 м²</i>	<i>01.07.2005</i>	<i>31.12.2006</i>
4	<i>Дымовая труба (для размещения антенн)</i>	<i>аренда</i>	<i>7,5 м/п</i>	<i>01.09.2005</i>	<i>01.09.2007</i>
5	<i>Здание дробильного корпуса</i>	<i>аренда</i>	<i>45 м²</i>	<i>01.12.2005</i>	<i>01.12.2006</i>
6	<i>Цех по производству шлакоблоков</i>	<i>аренда</i>	<i>352,8 м²</i>	<i>01.05.2005</i>	<i>01.05.2007</i>
7	<i>Автомобиль INFINITI - FX45</i>	<i>аренда</i>	<i>1шт.</i>	<i>01.03.2006</i>	<i>31.12.2006</i>
8	<i>Часть здания склада изоляции</i>	<i>аренда</i>	<i>104,94 м²</i>	<i>01.01.2006</i>	<i>31.12.2006</i>

Филиал «Березовская ГРЭС»

№ п/п	Наименование объекта	Характер обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	<i>АТС</i>	<i>аренда</i>	<i>2,0 м²</i>	<i>01.07.03 г.</i>	<i>01.03.07 г.</i>

2	Узел пересыпки № 3	аренда	4,1 м ²	01.06.04 г.	01.03.07 г.
3	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	11,8 м ²	01.01.06 г.	31.12.06 г.
4	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	5,0 м ²	01.01.06 г.	31.12.06 г.
5	Нежилое здание по адресу: 6 мкр. д. 25	аренда	24,1 м ²	01.01.06 г.	31.12.06 г.
6	Тепличный корпус	аренда	12 124,1 м ²	15.10.05 г.	01.08.07 г.
7	Дымовая труба Н -370 м.	аренда	18,0 м ²	12.01.05 г.	01.10.07 г.
8	Грузоподъемный механизм	аренда	1 ед.	01.01.06 г.	31.12.07 г.
9	Оргтехника	аренда	37 ед.	01.01.06 г.	31.12.06 г.
10	Оргтехника	аренда	56 ед.	01.01.06 г.	31.12.06 г.
11	Транспортные средства (прицепы)	аренда	3 ед.	01.01.06 г.	31.12.06 г.
12	Транспортные средства (автокран)	аренда	1 ед.	01.06.06 г.	29.05.07 г.
13	Здание гаража на 50 а/м, 2 ж/б блок-комнаты	аренда	3373,0 м ²	01.01.06 г.	31.12.06 г.
14	Транспортные средства (автокран)	аренда	1 ед.	01.03.06 г.	26.02.07 г.
15	Оргтехника	аренда	42 ед.	01.01.06 г.	31.12.06 г.
16	Здание производственного корпуса гаража на 200 а/м, произ. корпуса № 1,2 автобазы на 1000 а/м	аренда	25052,0 м ²	01.02.06 г.	29.01.07 г.
17	Автомобиль	аренда	1 ед.	01.03.05 г.	31.12.06 г.
18	АЗС	аренда	2658,32 м ²	28.02.06 г.	31.12.06 г.
19	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	16,0 м ²	28.02.06 г.	20.01.07 г.
20	Инженерно-лабораторный корпус	аренда	697,35 м ²	01.08.05 г.	01.06.07 г.
21	Автомобиль	аренда	1 ед.	28.02.06 г.	31.12.06 г.
22	Помещение для хранения оружия	аренда	15,4 м ²	01.04.06 г.	31.12.06 г.
23	Объединенный корпус мастерских УПТК	аренда	1080,0 м ²	01.05.06 г.	30.04.07 г.
24	Мастерские и лаборатории	аренда	294,33 м ²	18.09.06 г.	18.08.07 г.
25	Движимое имущество (стиральные машины, сушильные машины, каток гладильный, стеллажи)	аренда	26 ед.	18.09.06 г.	18.08.07 г.

Филиал «Шатурская ГРЭС»

№ п/п	Наименование объекта	Характер обременения	Размер обремененной части	Дата возникновения обременения	Дата окончания действия обременения
1	Здание мастерской отдела гл.механика	аренда	50 м ²	01.05.2006	30.04.2007
2	Труба дымовая с газоходами электростанции ГРЭС	право на размещение контейнера с	-	31.03.2006	31.12.2006

		<i>аппаратурой</i>			
3	<i>Труба дымовая с газоходами электростанции ГРЭС</i>	<i>право на размещение контейнера с аппаратурой</i>	-	18.04.2006	31.12.2006
4	<i>Здание магазина</i>	<i>аренда</i>	327,7 м ²	24.08.2006	01.08.2007
5	<i>Оборудование столовой</i>	<i>аренда</i>	8 шт.	01.07.2006	30.06.2007
6	<i>Здание здравпункта</i>	<i>аренда</i>	241,3 м ²	16.02.2006	31.01.2007
7	<i>Автомобиль Тойота-Кэмри</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.05.2006	31.12.2006
8	<i>Автомобиль Тойота-Кэмри</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.05.2006	31.12.2006
9	<i>Автомобиль Лексус-RX300</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.05.2006	31.12.2006
10	<i>Автомобиль Тойота-Кэмри</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.10.2006	31.12.2006
11	<i>Автомобиль Тойота-Кэмри</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.10.2006	31.12.2006
12	<i>Автомобиль Тойота-Кэмри</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.10.2006	31.12.2006
13	<i>Mercedes-Benz S500</i>	<i>аренда</i>	1 шт.	01.05.2006	31.12.2006
14	<i>Здание теплоизоляционной мастерской с навесом</i>	<i>аренда</i>	307,5 м ²	11.09.2006	10.08.2007
15	<i>Здание мастерской антикоррозийных покрытий</i>	<i>аренда</i>	281,6 м ²	01.10.2006	31.08.2007

Филиал «Смоленская ГРЭС»

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование объекта</i>	<i>Характер обременения</i>	<i>Размер обремененной части</i>	<i>Дата возникновения обременения</i>	<i>Дата окончания действия обременения</i>
1	<i>Административное помещение</i>	<i>аренда</i>	118 м ²	09.12.2005	01.12.2006
2	<i>Административно-бытовой корпус</i>	<i>аренда</i>	20,9 м ²	09.12.2005	01.12.2006
3	<i>Здание молокозавода</i>	<i>аренда</i>	1357,6 м ²	01.06.2006	31.12.2006
4	<i>Общежитие</i>	<i>аренда</i>	85 м ²	12.12.2005	01.12.2006
5	<i>Общежитие</i>	<i>аренда</i>	12,6 м ²	12.12.2005	01.12.2006
6	<i>Здание пусковой котельной</i>	<i>аренда</i>	1718,9 м ²	04.10.2006	31.12.2006
7	<i>Административно-бытовой корпус</i>	<i>аренда</i>	127 м ²	01.04.2006	31.12.2006
8	<i>Контрольно-пропускной пункт</i>	<i>аренда</i>	30 м ²	01.04.2006	31.12.2006
9	<i>Дымовая труба</i>	<i>Предоставление места на дымовой трубе под размещение</i>	6 м ²	01.11.2005	01.11.2006

		<i>оборудования сотовой связи</i>			
10	<i>Дымовая труба</i>	<i>Предоставление места на дымовой трубе под размещение оборудования сотовой связи</i>	6 м ²	01.11.2005	01.11.2006
11	<i>Дымовая труба</i>	<i>Предоставление места на дымовой трубе под размещение оборудования сотовой связи</i>	6 м ²	01.11.2005	01.11.2006

Филиал «Сургутская ГРЭС»

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование объекта</i>	<i>Характер обременения</i>	<i>Размер обремененной части</i>	<i>Дата возникновения обременения</i>	<i>Дата окончания действия обременения</i>
1	<i>Оборудование (медицинское, хоз.инвентарь, мебель)</i>	<i>аренда</i>	-	02.08.03	31.12.06.
2	<i>Производственные помещения ИБК</i>	<i>аренда</i>	2 219,8 м ²	01.01.06	30.11.06
3	<i>Нежилые помещения АБК-4</i>	<i>аренда</i>	1111,3 м ²	01.07.05	31.12.06.
4	<i>Территория промышленной зоны АБК-4</i>	<i>аренда</i>	6075 м ²	01.07.05	31.12.06.
5	<i>Стоянка на 2 тепловоза</i>	<i>аренда</i>	288 м ²	01.07.05	31.12.06.
6	<i>Корпус ОКМО</i>	<i>аренда</i>	3780 м ²	01.07.05	31.12.06.
7	<i>Укрупнительно-сборочная площадка №1</i>	<i>аренда</i>	18292,8 м ²	01.07.05	31.12.06.
8	<i>Укрупнительно-сборочная площадка № 2</i>	<i>аренда</i>	13413,75м ²	01.07.05	31.12.06.
9	<i>Автомобильные дороги ТМБ</i>	<i>аренда</i>	50%	01.07.05	31.12.06.
10	<i>Склад теплохолодный на ТМБ</i>	<i>аренда</i>	1152м ²	01.07.05	31.12.06.
11	<i>Кабинеты в ИБК</i>	<i>аренда</i>	82м ²	01.07.05	31.12.06.
12	<i>Оборудование РСЦ</i>	<i>аренда</i>	-	01.07.05	31.12.06.
13	<i>Нежилые помещения в здании ацителенно-генераторной</i>	<i>аренда</i>	96м ²	01.07.05	31.12.06.

14	Нежилые помещения	аренда	751,83м2	23.03.06	30.11.06
15	Склады электротехнического оборудования	аренда	538,1 м2	01.07.05	31.12.06.
16	Тепломеханическое и электротехническое оборудование	аренда	829,7 м2	01.07.05	31.12.06.
17	Помещения главного корпуса	аренда	4980,2 м2	01.01.06	30.11.06
18	Помещения ИБК	аренда	761,8м2	01.01.2006	30.11.06
19	Помещения гидроцеха	аренда	254м2	01.01.06	30.11.06
20	Оборудование (краны, тали, станки балансировочные)	аренда	-	01.01.06	30.11.06
21	Нежилые помещения в гл. корпусе	аренда	256,9м2	01.07.05	31.12.06.
22	Нежилые помещения в ИБК	аренда	260,4 м2	01.07.05	31.12.06
23	Дымовая труба №3 (сотовая связь)	аренда	-	28.10.05	31.12.06.
24	Нежилые помещения склада БМЗ	аренда	865,4м2	01.07.05	31.12.06.
25	Земельный участок	аренда	0,63 га	01.07.05	31.12.06.
26	Нежилые помещения главного корпуса	аренда	516,75м2	01.01.06	30.11.06
27	Нежилые помещения в ИБК	аренда	206,1м2	01.01.06	30.11.06
28	Нежилые помещения в АБК-1	аренда	67,5м2	01.01.06	30.11.06
29	Нежилые помещения КНС-3	аренда	45,4м2	01.01.06	30.11.06
30	Нежилые помещения ХВО	аренда	104,9 м2	01.01.06	30.11.06
31	Нежилые помещения общестанционной компрессорной станции	аренда	513,5 м2	01.01.06	30.11.06
32	Оборудование (краны, мебель)	аренда	-	01.01.06	31.12.06
33	Земельный участок	субаренда	111 м2	08.12.05	06.07.06
34	Земельный участок	субаренда	1387 м2	08.12.05	06.07.06
35	Земельный участок	субаренда	12865 м2	08.12.05	06.07.06
36	Оборудование (мебель, инвентарь)	аренда	-	19.10.05	31.12.06
37	Нежилые помещения АБК-1	аренда	27,1 м2	10.11.06	09.11.07
38	Оборудование (мебель, инвентарь)	аренда	-	10.11.06	09.11.07

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:

Наименование показателя	Рекомендуемая методика расчета	2005 г.	2006 г.
Выручка, руб.	Общая сумма выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг	235 781 000	13 742 870 000
Валовая прибыль, руб.	Выручка - себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (кроме коммерческих и управленческих расходов)	118 364 000	963 974 000
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), руб.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	104 626 000	514 246 000
Рентабельность собственного капитала, %	$(\text{Чистая прибыль}) / (\text{Капитал и резервы} - \text{целевые финансирование и поступления} + \text{доходы будущих периодов} - \text{собственные акции, выкупленные у акционеров}) \times 100$	1,26	2,61
Рентабельность активов, %	$(\text{Чистая прибыль}) / (\text{Балансовая стоимость активов}) \times 100$	1,26	2,29
Коэффициент чистой прибыльности, %	$(\text{Чистая прибыль}) / (\text{Выручка}) \times 100$	44,37	3,74
Рентабельность продукции (продаж), %	$(\text{Прибыль от продаж}) / (\text{Выручка}) \times 100$	50,22	6,98
Оборачиваемость капитала, раз	$(\text{Выручка}) / (\text{Балансовая стоимость активов} - \text{краткосрочные обязательства})$	0,03	0,69
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток отчетного года	0	30 060 078 000
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	$(\text{Сумма непокрытого убытка на отчетную дату}) / (\text{Балансовая стоимость активов}) \times 100$	0	133,63

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

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

В анализируемых периодах деятельность Эмитента является прибыльной. Снижение рентабельности обусловлено изменением вида основной хозяйственной деятельности Эмитента. Сумма убытка в размере 30 060 078 000 рублей за 2006 г. сформировалась в результате превышения размера уставного капитала Эмитента над балансовой стоимостью активов присоединенных к Эмитенту в соответствии с договором о присоединении ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС».

Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 2005 и 2006 гг.:

В 2005 г. в связи с тем, что Эмитент функционировал по утвержденной смете, прибыль Эмитента сложилась главным образом за счет получения дивидендов в результате финансовых вложений в акции ОАО «БГРЭС-1». Рост прибыли в 2006 г. произошел за счет смены основного вида хозяйственной деятельности Эмитента, таковой стала реализация электрической и тепловой энергии. Причиной образования непокрытого убытка в 2006 г., как указано выше, явилось превышение размера уставного капитала Эмитента над балансовой стоимостью активов присоединенных к Эмитенту в соответствии с договором о присоединении ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС».

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной в настоящем пункте информации совпадают.

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 завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

С 01.09.2005 г. ОАО "ОГК-4" приступило к осуществлению прав и исполнению обязанностей единоличного исполнительного органа пяти АО-станций. Бухгалтерская отчетность за 2005 г. ОАО "ОГК-4" включает в себя только данные по исполнительному аппарату ОАО «ОГК-4». Данные за 2006 год включают в себя показатели отчетности по исполнительному аппарату ОАО "ОГК-4" и показатели отчетности его филиалов, появившихся в результате присоединения к Эмитенту пяти АО-станций с 01.07.2006 г.

Выручка исполнительного аппарата в 2005 году формировалась за счет прибыли от исполнения функций единоличного исполнительного органа пяти акционерных обществ, впоследствии присоединенных к Эмитенту в результате реорганизации, а также с учетом дивидендов, полученных в результате финансовых вложений в акции ОАО «Березовская ГРЭС».

До 1 июля 2006 года выручка Эмитента формировалась аналогичным образом. После 1 июля 2006 года увеличение выручки произошло за счет присоединения к Эмитенту пяти дочерних компаний, ставших его филиалами.

При сравнении выручки и прибыли присоединенных к Эмитенту обществ за 2005 и 2006 года можно выделить следующие факторы, оказавшие влияние на изменение данных показателей:

1. Решения регулирующих органов:

Утвержденный среднеотпускной тариф на электроэнергию вырос на 12%, в том числе тариф на мощность на 19%, тариф на электроэнергию на 8%. Тариф на тепловую энергию увеличился на 11%.

2. Инфляция:

Темпы роста цен на материальные ресурсы оказались выше тех, которые были учтены при формировании тарифа, что увеличило себестоимость производимой Эмитентом

электроэнергии и в итоге была недополучена часть прибыли.

3. Ограничения по поставке топлива:

В связи с холодной зимой 2005-2006 гг. наблюдались ограничения в поставке газа, особенно по Смоленской ГРЭС, в связи с чем, структура сжигаемого топлива существенно изменилась, и, как следствие, выросла цена условного топлива. Это привело к потере части прибыли и увеличению себестоимости производимой Эмитентом электроэнергии.

Изменение курсов иностранных валют не оказали существенного влияния на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента.

Основным фактором, оказавшим влияние на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента в 2006 г. по сравнению с 2005 г., является реорганизация Эмитента в форме присоединения к нему пяти АО-станций и смена вследствие такой реорганизации основного вида хозяйственной деятельности Эмитента на деятельность по реализации электрической и тепловой энергии.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *Каждый из приведенных факторов - решения регулирующих органов, инфляция, ограничения по поставке топлива, и в особенности фактор смены основного вида хозяйственной деятельности Эмитента, оказали, по мнению органов управления Эмитента, существенное влияние на изменение размера выручки, прибыли от основной деятельности и себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг Эмитента.*

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

5.2. Ликвидность Эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Наименование показателя	Рекомендуемая методика расчета	2005 г.	2006 г.
Собственные оборотные средства, руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов - внеоборотные активы	112 660 000	2 048 794 000
Индекс Постоянного актива	(Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов)	0,99	0,90
Коэффициент текущей ликвидности	(Оборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))	7,30	1,97
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы - запасы - налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - долгосрочная	7,24	1,17

	дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))		
Коэффициент автономии собственных средств	(Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов) / (Внеоборотные активы + оборотные активы)	1,0	0,87

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

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:

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 свидетельствует о достаточно высоком уровне платежеспособности Эмитента.

Значительное снижение показателей ликвидности Эмитента, возникновение кредиторской задолженности связано с изменением структуры бухгалтерского баланса Эмитента вследствие присоединения к ОАО «ОГК-4» АО-станций (ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Яйвинская ГРЭС»). Рост кредиторской задолженности Эмитента обусловлен главным образом появлением значительных объемов задолженности по топливу (в соответствии с договорными отношениями с поставщиками Эмитента), а также увеличением задолженности перед сотрудниками Эмитента в связи с ростом фонда оплаты труда (из-за увеличения численности сотрудников) и увеличением задолженности перед бюджетами. 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.

Значительные изменения некоторых показателей ликвидности, достаточности капитала и оборотных средств в бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 г. по сравнению с предыдущим отчетным периодом связаны с реорганизацией Эмитента в форме присоединения к нему пяти АО-станций, следствием чего явилась смена основного вида хозяйственной деятельности Эмитента на деятельность по реализации электрической энергии. При осуществлении данной деятельности в 2006 г. в составе оборотных активов Эмитента произошли существенные изменения, в частности, резко увеличились запасы, появилась долгосрочная дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения, а также увеличился размер денежных средств. В то же время произошли существенные изменения и в капиталах и резервах Эмитента, в частности, появились добавочный и резервный капиталы и значительно увеличился размер уставного капитала Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

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>Наименование показателя</i>	<i>2005 г.</i>	<i>2006 г.</i>
<i>Размер уставного капитала Эмитента, руб.</i>	<i>8 210 830 760</i>	<i>49 130 625 974</i>
<i>Соответствие размера уставного капитала Эмитента учредительным документам Эмитента</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>
<i>Общая стоимость акций Эмитента, выкупленных Эмитентом для последующей перепродажи (передачи), руб.</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Размер резервного капитала Эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли Эмитента, руб.</i>	<i>0</i>	<i>75 884 000</i>
<i>Размер добавочного капитала Эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, руб.</i>	<i>0</i>	<i>531 489 000</i>
<i>Размер нераспределенной чистой прибыли Эмитента, руб.</i>	<i>104 626 000</i>	<i>514 246 000</i>
<i>Общая сумма капитала Эмитента, руб.</i>	<i>8 315 457 000</i>	<i>19 677 921 000</i>

Размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента за 2005 г. и 2006 г., руб.:

<i>Оборотные активы</i>	<i>31.12.2005</i>	<i>31.12.2006</i>
<i>Запасы</i>	<i>500 000</i>	<i>1 951 245 000</i>
<i>в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	<i>76 000</i>	<i>1 735 259 000</i>
<i>затраты в незавершенном производстве</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>готовая продукция и товары для перепродажи</i>	<i>0</i>	<i>775 000</i>
<i>товары отгруженные</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>расходы будущих периодов</i>	<i>424 000</i>	<i>215 211 000</i>
<i>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</i>	<i>569 000</i>	<i>25 229 000</i>
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i>	<i>0</i>	<i>8 703 000</i>
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i>	<i>102 344 000</i>	<i>1 500 294 000</i>
<i>в том числе: покупатели и заказчики</i>	<i>13 849 000</i>	<i>483 261 000</i>
<i>векселя к получению</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>авансы выданные</i>	<i>8 297 000</i>	<i>553 644 000</i>
<i>прочие дебиторы</i>	<i>80 198 000</i>	<i>463 389 000</i>
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	<i>0</i>	<i>600 000 000</i>
<i>Денежные средства</i>	<i>27 206 000</i>	<i>778 079 000</i>
<i>Прочие оборотные активы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Итого:</i>	<i>130 619 000</i>	<i>4 863 550 000</i>

Структура оборотных средств Эмитента: *в процентах от общей величины оборотных активов*

Оборотные активы	31.12.2005	31.12.2006
<i>Запасы</i>	<i>0,38</i>	<i>40,11</i>
<i>в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	<i>0,06</i>	<i>35,67</i>
<i>затраты в незавершенном производстве</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>готовая продукция и товары для перепродажи</i>	<i>0</i>	<i>0,02</i>
<i>товары отгруженные</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>расходы будущих периодов</i>	<i>0,32</i>	<i>4,42</i>
<i>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</i>	<i>0,44</i>	<i>0,52</i>
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</i>	<i>0</i>	<i>0,18</i>
<i>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)</i>	<i>78,35</i>	<i>30,85</i>
<i>в том числе: покупатели и заказчики</i>	<i>10,6</i>	<i>9,94</i>
<i>векселя к получению</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>авансы выданные</i>	<i>6,35</i>	<i>11,38</i>
<i>прочие дебиторы</i>	<i>61,40</i>	<i>9,53</i>
<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>	<i>0</i>	<i>12,33</i>
<i>Денежные средства</i>	<i>20,83</i>	<i>16,00</i>
<i>Прочие оборотные активы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Итого:	100	100

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
В данный момент основным источником финансирования оборотных средств Эмитента являются собственные средства Эмитента. Эмитент предполагает финансировать оборотные средства как за счет собственных источников: нераспределенная прибыль, уставный капитал, так и за счет привлеченных средств.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления:
Политика эмитента по финансированию оборотных средств будет строиться на использовании в оптимальном сочетании собственных источников и заемных средств. Появления факторов, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, Эмитент не прогнозирует.

5.3.2. Финансовые вложения Эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2006 г.:

Объект финансового вложения	<i>акции обыкновенные именные бездокументарные</i>
Полное фирменное наименование эмитента	<i>Открытое акционерное общество «Трансавто»</i>
Сокращенное фирменное наименование эмитента	<i>ОАО «Трансавто»</i>

Место нахождения	662328, Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, Холмогорское с., Промбаза Энергетиков, строение 10
Идентификационный номер налогоплательщика	2459012406
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг	1-01-40472-F
Дата государственной регистрации	31.03.2004 г.
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	Красноярское РО ФКЦБ России
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	201 890 шт.
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.	20 189 000
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента), руб.	15 394 806
Размер вложения в денежном выражении, руб.	15 394 806
Размер вложения в % от уставного капитала юридического лица	100% минус 1 акция
Размер дохода от объекта финансового вложения, срок выплаты	90 000 руб., 2 квартал 2006 года
Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организации (предприятия), в которое были произведены инвестиции	15 394 806 руб.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	по результатам 2005 года сумма дивиденда на 1 обыкновенную акцию составила 0,44578731 руб. Срок выплаты: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате (до 10.07.2006г.)
Объект финансового вложения	акции обыкновенные именные бездокументарные
Полное фирменное наименование эмитента	Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление»
Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «СМУ»
Место нахождения	662328, Россия, Красноярский край, Шарыповский район, Холмогорское с., Промбаза Энергетиков, д.9/6
Идентификационный номер налогоплательщика	2459012501

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг	1-01-40488-F
Дата государственной регистрации	02.04.2004 г.
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	Красноярское РО ФКЦБ России
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента	189 999 шт.
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, руб.	18 999 900
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента (отдельно указывается балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента), руб.	18 326 455
Размер вложения в денежном выражении, руб.	18 326 455
Размер вложения в % от уставного капитала юридического лица	100% минус 1 акция
Размер дохода от объекта финансового вложения, срок выплаты	8 400 руб., 2 квартал 2006 года
Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организации (предприятия), в которое были произведены инвестиции	18 326 455 руб.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	по результатам 2005 года сумма дивиденда на 1 обыкновенную акцию составила 0,04421 руб. Срок выплаты: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате (до 10.07.2006г.)

Балансовая стоимость ценных бумаг дочерних и зависимых обществ эмитента: **18 326 455 рублей.**

Резервы под обесценение ценных бумаг Эмитентом не создавались.

Объект финансового вложения	депозитный вклад
Полное фирменное наименование коммерческой организации	Филиал «Московский» Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»
Сокращенное фирменное наименование коммерческой организации	Филиал «Московский» ОАО КБ «Агроимпульс»
Место нахождения коммерческой организации	127106, г. Москва ул. Гостиничная д.5 кор.10
ИНН коммерческой организации	3664036384
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	Доли Эмитента в уставном капитале, а также доли обыкновенных акций

	<i>указанного общества у Эмитента нет.</i>
Размер вложения в денежном выражении, руб.	150 000 000
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения	8% годовых
Срок выплаты	15.12.2006-16.03.2007
Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций	нет

Объект финансового вложения	деpositный вклад
Полное фирменное наименование коммерческой организации	Филиал «Московский» Открытое акционерное общество коммерческий банк «Агроимпульс»
Сокращенное фирменное наименование коммерческой организации	Филиал «Московский» ОАО КБ «Агроимпульс»
Место нахождения коммерческой организации	127106, г. Москва ул. Гостиничная д.5 кор.10
ИНН коммерческой организации	3664036384
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	Доли Эмитента в уставном капитале, а также доли обыкновенных акций указанного общества у Эмитента нет.
Размер вложения в денежном выражении, руб.	200 000 000
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения	8% годовых
Срок выплаты	27.12.2006-27.04.2007
Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций	нет

Объект финансового вложения	деpositный вклад
Полное фирменное наименование коммерческой организации	Открытое акционерное общество «Коммерческий банк «Камабанк»
Сокращенное фирменное наименование коммерческой организации	ОАО КБ «Камабанк»
Место нахождения коммерческой организации	614990, г. Пермь, ул. Советская, 6
ИНН коммерческой организации	8107008624
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	Доли Эмитента в уставном капитале, а также доли обыкновенных акций

	<i>указанного общества у Эмитента нет.</i>
Размер вложения в денежном выражении, руб.	200 000 000
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения	8 % годовых
Срок выплаты	27.12.2006-27.04.2007
Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций	нет

Объект финансового вложения	депозитный вклад
Полное фирменное наименование коммерческой организации	Открытое акционерное общество «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»»
Сокращенное фирменное наименование коммерческой организации	АКБ "Стратегия" (ОАО)
Место нахождения коммерческой организации	117418, г. Москва, Нахимовский проспект, дом 31, корпус 2
ИНН коммерческой организации	7727039934
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	Доли Эмитента в уставном капитале, а также доли обыкновенных акций указанного общества у Эмитента нет.
Размер вложения в денежном выражении, тыс.руб.	50 000
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения	11% годовых
Срок выплаты	13.12.2006-14.12.2007
Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций	нет

Средств Эмитента, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми Эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: **Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н). Положение по бухгалтерскому учету «Учет 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:

В 2005 и 2006 гг. у Эмитента отсутствовали нематериальные активы.

Внос нематериальных активов в уставный капитал или поступления в безвозмездном порядке отсутствуют.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми Эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: *Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утверждённое Приказом Минфина РФ 16.10.2000 № 91н.*

5.4. Сведения о политике и расходах Эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В 2005 году по заказу ОАО «ОГК-4» были выполнены следующие научно-исследовательские работы, связанные с перспективой развития Эмитента в части топливообеспечения:

1. *Оценка технологической возможности и укрупнённая стоимостная оценка использования торфа и углей в альтернативных вариантах топливообеспечения ТЭС ОАО «ОГК-4» (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС) (договор с ОАО «НИИЭЭ» от 16.11.05г. № 05.94.043 на сумму – 2 714 000 рублей).*

2. *Определение экономической эффективности альтернативных вариантов топливообеспечения ТЭС ОАО «ОГК-4» (Смоленской, Шатурской и Яйвинской ГРЭС) (договор с ООО «НЦ ЭТЭК» от 14.11.05г. № 86 на сумму – 2 596 000 рублей).*

3. *Анализ влияния ценовой политики ОАО «СУЭК» (договор с ООО «НЦ ЭТЭК» от 16.11.05г. № 88 на сумму - 944 000 рублей).*

По заказу ОАО «ОГК-4» были выполнены проектно-конструкторские работы по предпроектной проработке вариантов расширения Шатурской ГРЭС-5, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС с использованием парогазовой технологии и обоснованием эффективности инвестиций, выполненные ОАО «Инженерный центр ЕЭС» (1-я станция) и ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (2-я и 3-я станции) - договор № 24R10/450 от 15.11.05г. с допсоглашением на сумму – 1 770 000 руб. и 354 000 руб., договор № 052.207.05 от 16.11.05г. на сумму – 1 652 000 руб. и договор № 051.183.05 143-512/05/ЯГРЭС от 15.11.05г. на сумму – 1 770 000 руб.

По заказу ОАО «ОГК-4» в 2006 г. были выполнены работы: внедрение пусков блоков 800 МВт Сургутской ГРЭС-2 на скользящем давлении во всем тракте котла. Данные работы квалифицированы как НИОКР. Регистрация прав на разработки не производилась. Стоимость работ составила 1 050 000 руб.

Эмитент не имеет каких-либо прав на объекты интеллектуальной собственности (патенты, изобретения, полезные модели, промышленные образцы, товарные знаки и проч.). Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия патентов, лицензий и проч., соответственно, на сегодня отсутствуют.

Мероприятия научно-технической политики Эмитента направлены на повышение технического уровня производства посредством внедрения новой техники и технологий. Реализация научно-технической политики Эмитента ведет к повышению надежности и эффективности использования оборудования, повышению безопасности и улучшению условий труда, снижению вредного воздействия на окружающую среду. Эмитент уделяет большое внимание внедрению современных технологий производства электроэнергии. Так, в соответствии с принятой Инвестиционной политикой Эмитент планирует в период с 2007 по 2011 гг. реализовать проекты строительства новых мощностей на основе самых современных технологий: на Сургутской ГРЭС-2, Шатурской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС планируется строительство новых энергоблоков на основе парогазовых установок мощностью 400 МВт в

одновальной компоновке; на Березовской ГРЭС в 2009 году планируется ввод в эксплуатацию модернизированного угольного паросилового блока мощностью 800 МВт.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности Эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых 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:

Интенсивное развитие экономики народного хозяйства России предполагает стабильный рост потребности в электроэнергии. Увеличение объема энергопотребления таких отраслей промышленности, как добывающая, перерабатывающая, химическая, а также значительный рост производства в металлургическом секторе предполагают ежегодный рост энергопотребления не менее чем на три процента.

При этом следует учитывать, что развитие спроса на электроэнергию по отдельным субъектам Российской Федерации происходит разными темпами и восемь территориальных энергосистем (Московская, Тюменская, Ленинградская, Калининградская, Белгородская, Дагестанская, Якутская, Вологодская энергосистемы) уже достигли и превысили точки максимального уровня электропотребления 1990 года и специалисты прогнозируют дальнейший прирост потребления по этим регионам.

По данным «Агентства по прогнозированию балансов в электроэнергетике» прогноз электропотребления по России в целом предусматривает дальнейшее увеличение объема спроса с 939 млрд.кВт.ч в 2005 году до 1026 - 1045 млрд.кВт.ч в 2010 году. Однако следует заметить, что в 2006 году темпы роста энергопотребления значительно превысили прогнозы: в целом по России рост составил 4,2%, по отдельным регионам, в частности в Тюменской области - более 8,5%.

Принимая во внимание прогнозируемый дефицит электроэнергии и значительный износ энергооборудования электростанций, в начале 2006 года ОАО «ОГК-4» была разработана Инвестиционная программа, являющаяся частью общей стратегии развития Эмитента на 2006-2015 гг. и предусматривающая масштабное строительство новых и замещающих генерирующих мощностей на ГРЭС, входящих в конфигурацию ОАО «ОГК-4». Два проекта данной программы вошли в Перечень первоочередных площадок для ввода генерирующих мощностей в России (Приказ главы РАО «ЕЭС России» №216 от 28.03.2006 г.). Более подробно информация об Инвестиционной программе приведена на сайте www.ogk-4.ru в разделе «Бизнес и инвестиции / Инвестиционная деятельность».

Оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли:

Электростанции, с 1 июля 2006 г. ставшие филиалами ОАО «ОГК-4», на протяжении последнего времени демонстрировали стабильный рост производственных показателей: суммарный объем выработки электроэнергии ГРЭС ОАО «ОГК-4» в 2006 году составил 51 029 млрд. кВтч, что на 4,2% больше, чем в 2005 году, полностью удовлетворив спрос потребителей и подтвердив репутацию сильных и надежных поставщиков. Таким образом, по мнению органов управления Эмитента, результаты деятельности Эмитента в данной отрасли соответствуют тенденциям развития отрасли электроэнергетики.

Основные причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента:

- *увеличение загрузки генерирующего оборудования системным оператором;*
- *оптимизация топливного баланса;*
- *концентрация ГРЭС в районах промышленного роста;*
- *высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

5.5.1 Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

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

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- *темпы реализации реформы электроэнергетики России;*
- *значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;*
- *рост энергопотребления в регионах деятельности ОАО «ОГК-4»;*
- *старение основного оборудования ОАО «ОГК-4»;*
- *недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.*

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

По оценке Эмитента, действие данных факторов в той или иной мере будет оказывать значительное влияние на деятельность ОАО «ОГК-4» на протяжении ближайших двух-трех лет.

Факторы, дополнительно влияющие на рост доли рынка энергокомпаний:

- *обеспечение готовности генерирующего оборудования для возможной его загрузки системным оператором;*
- *оптимизация топливного баланса;*
- *высокий уровень производственного и финансового менеджмента.*

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

- *подготовка филиалов ОАО «ОГК-4» для работы в новых секторах энергорынка (рынке мощности, рынке системных услуг);*
- *привлечение финансирования на оптимальных для ОАО «ОГК-4» условиях;*
- *реализация Инвестиционной программы ОАО ОГК-4» в соответствии с определенными сроками и в рамках установленного объема затрат;*
- *наращивание объемов производства;*
- *недопущение нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;*
- *обеспечение постоянного роста эффективности всех звеньев производственной цепи ОАО «ОГК-4».*

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

- *неопределенность в отношении дальнейшей реализации реформы электроэнергетики России;*
- *рост стоимости топлива, сырья и оборудования;*
- *неплатежеспособность части потребителей;*
- *усиление конкуренции;*
- *падение уровня жизни населения.*

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как относительно высокая в отношении первых трех факторов.

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

- *развитие современной системы дистрибуции электроэнергии;*
- *снижение потерь электроэнергии;*
- *усиление финансового контроля и введение программы по снижению издержек.*

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Учитывая существующее в настоящее время регулирование сектора электроэнергетики в России, а также принцип формирования тарифов на электроэнергию, Эмитент полагает, что основным фактором, который может улучшить результаты его деятельности, является дальнейшая либерализация рынка электроэнергии. В соответствии с действующим регулированием в настоящее время Эмитент, являясь участником оптового рынка

электроэнергии, обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам) не менее 90% от утвержденного годового баланса производства электроэнергии. Согласно Постановлению Правительства РФ от 24 октября 2006 г. №643 предполагается, что, начиная с 2008 года, доля электроэнергии, которую Эмитент как участник оптового рынка электроэнергии обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам), будет сокращаться не менее чем на 5% и не более чем на 15% в год. Согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 предполагается, что, начиная с 2009 г., доля электроэнергии, которую Эмитент как участник оптового рынка электроэнергии обязан продавать по регулируемым ценам (тарифам), будет сокращаться до 65-70 % в первом полугодии 2009 г., до 45-50 % во втором полугодии 2009г, начиная с 2010 г., такая доля в первом полугодии будет сокращаться до 35-40 %, а во втором полугодии 2010 г. до 15--20 %. В этом же Постановлении Правительства РФ предусматривается, что с 1 января 2011 г. электроэнергия в полном объеме будет поставляться по свободным (нерегулируемым) ценам.

5.5.2. Конкуренты эмитента.

Сведения об основных существующих и предполагаемых конкурентах эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом³; перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Электроэнергия с точки зрения производства и потребления относится к однородным товарам с разным уровнем затрат по производителям. Основными конкурентами ОАО «ОГК-4» на рынке электроэнергии являются оптовые генерирующие компании, территориальные генерирующие компании, а также атомные электростанции первой и второй ценовых зон энергорынка.

Оценивая фактор конкуренции ОАО «ОГК-4» как единой производственной компании, в состав которой входят Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС, Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС, прежде всего, необходимо рассматривать конкурентное окружение и конкурентные преимущества данных электростанций.

Сургутская ГРЭС-2 (4800 МВт, Тюменская область): основными конкурентами Сургутской ГРЭС-2 Эмитент считает Сургутскую ГРЭС-1, входящую в состав ОАО «ОГК-2», и Нижневартовскую ГРЭС, входящую в состав ОАО «ОГК-1», а также региональную газовую генерацию Тюменской области.

Березовская ГРЭС (1500 МВт, Красноярский край): основными конкурентами Березовской ГРЭС эмитент считает Красноярскую ГРЭС-2, входящую в состав ОАО «ОГК-6», региональную генерацию ТГК-13 и станции ОАО «Кузбассэнерго».

Шатурская ГРЭС (1100 МВт, Московская область): основными конкурентами Шатурской ГРЭС являются Каширская ГРЭС, находящаяся в Московской области и входящая в состав ОАО «ОГК-1», другие крупнейшие электростанции центрального региона – Рязанская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-6» и Черепетская ГРЭС, входящая в состав «ОГК-3», а также станции «Мосэнерго».

Смоленская ГРЭС (630 МВт, Смоленская область): конкурентами Смоленской ГРЭС являются в основном объекты региональной генерации Смоленской области.

Яйвинская ГРЭС (600 МВт, Пермский край): Основными конкурентами Яйвинской ГРЭС являются входящие в состав ОАО «ОГК-1» Пермская ГРЭС и Ириклинская ГРЭС, и объекты региональной генерации ТГК-9, а также, в меньшей степени, Серовская ГРЭС, входящая в состав ОАО «ОГК-2».

Концентрация ГРЭС в районах промышленного роста дает дополнительные преимущества в востребованности на рынке электроэнергии.

³ Сведения о конкурентах Эмитента за рубежом не приводятся в связи тем, что Эмитент не осуществляет деятельности на внешних рынках

Новая модель оптового рынка электроэнергии, функционирующая с 1 сентября 2006 г. согласно постановлению Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», создает условия для поэтапной либерализации рынка посредством сокращения объемов электрической энергии (мощности), торгуемой на оптовом рынке по регулируемым ценам.

В соответствии с Постановлением №205 от 7 апреля 2007 года (далее – «Постановление №205») для каждого производителя электроэнергии установлены следующие объемы, которые должны быть законтрактованы по Регулируемым договорам, при этом такие объемы по Регулируемым договорам должны снижаться каждые полгода на величину 5-20% в зависимости от каждого отдельного полугодия. Полная либерализация рынка электроэнергии запланирована к 2011 году.

<i>Период времени</i>	<i>Объем производства электроэнергии, который должен быть реализован каждым производителем по Регулируемым договорам, в процентах от годового объема производства</i>
<i>с 1 января 2007 по 30 июня 2007</i>	<i>90-95%</i>
<i>с 1 июля 2007 по 31 декабря 2007</i>	<i>85-90%</i>
<i>с 1 января 2008 по 30 июня 2008</i>	<i>80-85%</i>
<i>с 1 июля 2008 по 31 декабря 2008</i>	<i>70-75%</i>
<i>с 1 января 2009 по 30 июня 2009</i>	<i>65-70%</i>
<i>с 1 июля 2009 по 31 декабря 2009</i>	<i>45-50%</i>
<i>с 1 января 2010 по 30 июня 2010</i>	<i>35-40%</i>
<i>с 1 июля 2010 по 31 декабря 2010</i>	<i>15-20%</i>

Учитывая дальнейшую либерализацию рынка, именно экономичные электростанции будут работать с максимальными объемами поставки электроэнергии.

Таким образом, обладая одними из наиболее эффективных и экономичных станций – Сургутской ГРЭС-2 среди газовых и Березовской ГРЭС среди угольных – Эмитент имеет основания рассчитывать на рост реализации электроэнергии во всех секторах рынка.

При суммарной установленной мощности 8 630 МВт (около 7% установленной электрической мощности тепловой генерации холдинга РАО «ЕЭС России; около 3,9 % общей установленной мощности страны), электростанции ОАО «ОГК-4» в 2006 году производят около 5,15 % выработки всех генерирующих мощностей централизованного энергоснабжения России. В дальнейшем ОАО «ОГК-4» намерено развивать свои конкурентные преимущества и максимально наращивать свой потенциал и долю поставки на энергорынке.

Появился выбор участия ОАО «ОГК-4» в различных секторах энергорынка (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке с учетом текущих затрат на производство электроэнергии), в связи с чем, ОАО «ОГК-4» целенаправленно работает над выработкой стратегии поведения в конкурентных секторах рынка с целью максимизации прибыли ОАО «ОГК-4».

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

Органами управления Эмитента (далее – Общество) в соответствии с его Уставом (п. 9.1. статьи 9) являются:

- *Общее собрание акционеров*
- *Совет директоров*
- *Правление*
- *Генеральный директор*

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с Уставом:

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах», и принимать по указанным вопросам решения (п.10.3. Устава Эмитента).

«10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1. внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;*
- 2. реорганизация Общества;*
- 3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 5. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;*
- 6. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 7. дробление и консолидация акций Общества;*
- 8. принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;*
- 9. избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10. избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 11. утверждение Аудитора Общества;*
- 12. принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);*
- 13. утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 14. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 15. определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;*

16. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";
17. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";
18. принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
19. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
20. принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
21. принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
22. решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 15.1 статьи 15 Устава Эмитента Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

«К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) *определение приоритетных направлений деятельности Общества;*
- 2) *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;*
- 3) *утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;*
- 4) *избрание секретаря Общего собрания акционеров;*
- 5) *определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;*
- 6) *вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;*
- 7) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- 8) *утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;*
- 9) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 11, 21, 22, 37 пункта 15.1. настоящего Устава;*
- 10) *приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 11) *отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а так же в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- 12) *избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;*
- 13) *определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;*
- 14) *рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;*

- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- 19) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) Общества;
- 20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 21) об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 22 пункта 15.1. статьи 15 настоящего Устава) о приобретении (за исключением случаев, когда приобретение обязательно в силу закона), отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, и прекращении участия Общества в других организациях;
- 22) принятие решений о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей других организаций, не осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, ремонтные и сервисные виды деятельности, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 23) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
- 24) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 25) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 27) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 28) избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 29) предварительное одобрение решений о совершении Обществом следующих сделок (в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества):
 - а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;
 - б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;
 - в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;
- 30) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации

(управляющего);

31) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 20.8., 20.9. статьи 20 настоящего Устава;

32) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

33) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

34) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

35) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации ДЗО;

в) о ликвидации ДЗО;

г) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

д) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

е) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

ж) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

з) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

и) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

к) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении (за исключением случаев, когда приобретение обязательно в силу закона), отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

м) об избрании Председателя Совета директоров и досрочном прекращении его полномочий;

н) об избрании Генерального директора ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;

о) об определении условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО или об определении лица, уполномоченного Советом директоров ДЗО на определение условий трудового договора с Генеральным директором ДЗО и подписание трудового договора с Генеральным директором ДЗО;

п) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

р) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

с) определение направлений обеспечения страховой защиты ДЗО, в том числе утверждение Страховщика (страховщиков, страховых брокеров) ДЗО;

т) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;

у) об определении условий договора с управляющей организацией (управляющим), в том числе об определении размера вознаграждения управляющей организации (управляющего), или об определении лица, уполномоченного Советом директоров Общества определить условия договора с управляющей организацией (управляющим).

36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

38) принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

39) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика (страховщиков, страховых брокеров) Общества;

40) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

41) 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;

42) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;

43) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

44) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

45) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя и членов Центрального закупочного органа Общества, а также утверждение

годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

46) решение в соответствии с настоящим Уставом вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;

47) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

48) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

49) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

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

51) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

52) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества.

Компетенция Правления эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 21.2 статьи 21 Устава Эмитента:

«21.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;

2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) движения потоков наличности Общества;

3) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

4) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (с учетом подпункта 37 пункта 15.1 настоящего Устава);

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

6) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;

7) исключен.

8) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

9) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Компетенция единоличного исполнительного органа эмитента в соответствии с Уставом:

В соответствии с п. 22.1 статьи 22 Устава Эмитента Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания

акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

В соответствии с п. 22.2 статьи 22 Устава к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

В соответствии с п. 22.3 статьи 22 Устава:

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

1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

5) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

6) в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

7) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

8) осуществляет функции Председателя Правления Общества;

9) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

10) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

11) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

12) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества».

Кодекс корпоративного управления утвержден Решением Совета директоров ОАО «ОГК-4» от 23 октября 2006 г. (Протокол № 33).

В Обществе приняты и действуют следующие внутренние документы, регулирующие деятельность его органов:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»;*
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4»;*
- Положение о Правлении ОАО «ОГК-4»;*
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4»;*
- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций;*
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций.*

Адрес страницы в сети “Интернет”, на которой в свободном доступе размещен текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента, в том числе Кодекса корпоративного управления: www.ogk-4.ru в разделе «О компании / Документы Компании».

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления Эмитента

Состав совета директоров ОАО «ОГК-4»:

1. Васильева Анна Александровна

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель начальника управления персонала Корпоративного центра**

Период: **май 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

2. Евсеенкова Елена Владимировна

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001- настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Специалист 1 категории, главный специалист, начальник Отдела финансового анализа и формирования дивидендов Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы № 2**

Период: **май 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

3. Качай Алексей Романович

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2002**

Организация: **ОАО «Омский Бекон»**

Должность: **руководитель группы стратегического планирования**

Период: **2002 – настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **главный эксперт, начальник отдела, Заместитель начальника Департамента стратегии Центра управления реформы**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **ОАО «Волжская ГЭС»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «Кольская генерирующая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2005- настоящее время**

Организация: **ОАО «Петербургская сбытовая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006- настоящее время**

Организация: **ОАО «Омская магистральная сетевая компания»**

Должность: **член Совета директоров**

Период: **2006- настоящее время**

Организация: **ОАО «Омская электрогенерирующая компания»**

Должность: **член Совета Директоров**

Период: *май 2007 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

4. Киташев Андрей Владимирович

Год рождения: *1957*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001 – 2005*

Организация: *ОАО «Пермэнерго»*

Должность: *Генеральный директор*

Период: *май 2005 – сентябрь 2005*

Организация: *ОАО «ГРЭС-5»*

Должность: *Генеральный директор (по совместительству)*

Период: *апрель 2005 – сентябрь 2005*

Организация: *ОАО «Яйвинская ГРЭС»*

Должность: *Генеральный директор (по совместительству)*

Период: *июнь 2005 – сентябрь 2005*

Организация: *ОАО «Смоленская ГРЭС»*

Должность: *Генеральный директор (по совместительству)*

Период: *июнь 2005 – сентябрь 2005*

Организация: *ОАО «БГРЭС-1»*

Должность: *Генеральный директор (по совместительству)*

Период: *июнь 2005 - сентябрь 2005*

Организация: *ОАО «Сургутская ГРЭС-2»*

Должность: *Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров*

Период: *2005 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»*
Должность: *Член Совета директоров*

Период: *2005 – настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *Генеральный директор, член Правления, член Совета директоров*

Доля участия в уставном капитале эмитента: *0,05078433 %*
Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0,05078433 %*
Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

5. Лисянский Михаил Эдуардович

Год рождения: *1968*
Образование: *высшее*
Должности за последние 5 лет:

Период: *2003 – 2004*
Организация: *ОАО «СМУЭК»*
Должность: *заместитель технического директора по организации ремонтов*

Период: *2004 – 2006*
Организация: *ОАО «СМУЭК»*
Должность: *директор по управлению сервисными ДЗО*

Период: *2006 – настоящее время*
Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*
Должность: *Заместитель управляющего директора Бизнес-единица №2*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-2»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «УЭУК»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Курганэнерго»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Самарское производственное ремонтное предприятие»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Самараэнергоспециремонт»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Ульяновское производственное ремонтное предприятие»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Ульяновскэнергоспециремонт»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Оренбургремонт»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Оренбургстройремонт»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Инженерный центр»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Управляющая компания Кварц»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Волжская Управляющая энергосервисная Компания»*
Должность: *Председатель Совета директоров*

Период: *май 2007 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*
Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

6. Макушин Юрий Павлович

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001- 2004**

Организация: **ОАО «Средневожжская межрегиональная управляющая энергетическая компания», г. Самара**

Должность: **Финансовый директор**

Период: **2004 - настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Заместитель Управляющего директора бизнес единицы № 2**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Красноярскэнерго»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Оренбургэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Ульяновскэнерго»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Пензенская энергосбытовая компания»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**

Организация: **ОАО «Омскэнерго»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ТГК-13»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**
Организация: **ОАО «Волжская МРК»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**
Организация: **ОАО «Волжская ТГК»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**
Организация: **ОАО «ОГК-4»**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**
Организация: **ОАО «СМЭУК»**
Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - 2007**
Организация: **ОАО «Самараэнерго»**
Должность: **Член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**
Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

7. Молчанов Михаил Сергеевич

Год рождения: **1976**
Образование: **высшее**
Должности за последние 5 лет:

Период: **2002 – настоящее время**
Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**
Должность: **Главный эксперт, заместитель начальника департамента обеспечения проектов - Начальник отдела реализации проектов Бизнес-единицы №2.**

Период: **2006 - настоящее время**

Организация: *ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Кузбассэнерго-Сбыт»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ТГК-10»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Енисейская ТГК»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*
Организация: *ОАО «Саратовская распределительная компания»*
Должность: *член Совета директоров*

Период: *май 2007 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

8. Невейницын Станислав Витальевич

Год рождения: *1966*

Образование: *Высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *февраль 2002 – июнь 2002*

Организация: *ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания»*

Должность: *Заместитель директора по бытовой деятельности*

Период: *июнь 2002 – 2005*

Организация: *ОАО «Саратовэнерго»*

Должность: *Управляющий*

Период: *январь 2006 – сентябрь 2006*

Организация: *ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания»*

Должность: *Директор по бытовой деятельности (по совместительству)*

Период: *август 2006 – сентябрь 2006*

Организация: *ОАО «Волжская ТГК»*

Должность: *Директор по розничному рынку*

Период: *октябрь 2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Межрегионэнергосбыт»*

Должность: *Заместитель генерального директора*

Период: *май 2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

9. Улановская Елена Николаевна

Год рождения: *1976*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2000 - 2002*

Организация: *ОАО «Промышленная группа «Уралинвестэнерго»*

Должность: *специалист, ведущий специалист, главный специалист отдела корпоративного управления*

Период: *февраль 2002 – сентябрь 2002*

Организация: *ОАО «Институт корпоративного управления» (дочернее общество РАО «ЕЭС России»)*

Должность: *юрист*

Период: *2002 – 2003*

Организация: *ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад» (дочернее общество РАО «ЕЭС России»)*

Должность: *ведущий специалист Управления корпоративной политики*

Период: *2003 - 2004;*

Организация: *ЗАО «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»;*

Должность: *ведущий юрист Департамента правового консультирования;*

Период: *февраль 2004 – июнь 2004*

Организация: *ООО «ЦТ-Мобайл»*

Должность: *ведущий юрисконсульт*

Период: *2004 – настоящее время*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *начальник Отдела организации корпоративного управления Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2*

Период: *2005 - настоящее время*

Организация: *НП «ИНВЭЛ»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - настоящее время*

Организация: *ООО «Сбытэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Красноярскэнергоремонт»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2005 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Самараэнерго»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ТГК-11»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Омская электрогенерирующая компания»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «Владимирэнергоремонт»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-1»*

Должность: *член Совета директоров*

Период: *май 2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Совета директоров*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не*

выпускались

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

10. Федорчук Дмитрий Васильевич

Год рождения: **1980**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2000 - настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **Специалист 1-й категории, Ведущий специалист, Главный специалист, Начальник отдела, Начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы №2**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Волжская ТГК»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Нижегородская магистральная сетевая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Пензенская энергосбытовая компания»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «СМУЭК»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Хакасская сервисно-ремонтная компания»**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

11. Юргенс Игорь Юрьевич

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2000 -2004**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**

Должность: **Вице-президент - исполнительный секретарь**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ЗАО ИК «Ренессанс Капитал»**

Должность: **Первым вице-президентом - Руководителем управления по работе с органами государственной власти**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **КБ «Ренессанс Капитал» (ООО)**

Должность: **Председатель Совета директоров**

Период: **май 2007 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Совета директоров**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

Состав Правления ОАО «ОГК-4»:

1. Бахметов Зайнулла Алимурлович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет

Период **2000-2006 гг.**

Организация: **Сургутская ГРЭС-2 ОАО «Тюменьэнерго»**

Должность: **Директор**

Период: **2007- настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Заместитель генерального директора по производству, член Правления**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

2. Бузов Андрей Вячеславович

Год рождения: **1969**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2005**

Организация: **ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад»**

Должность: **Директор по управлению персоналом**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по управлению персоналом**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

3. Жижома Сергей Анатольевич

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2002**

Организация: **Ликвидационная комиссия ОАО АКБ «Бис-Кредит», г. Пермь**

Должность: **Старший юрист-консульт**

Период: **2002 - 2003**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Начальник юридического управления**

Период: **2003 - 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративной политике**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по корпоративной политике**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу:

доли не имеет

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

4. Жуковский Андрей Николаевич

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **1999 - 2002**

Организация: **ООО «Энергосервис»**

Должность: **Помощник генерального директора, коммерческий директор**

Период: **2003 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Помощник генерального директора, начальник управления развития рынка электроэнергии, заместитель директора филиала по работе на оптовом рынке электроэнергии**

Период: **апрель 2005 – июнь 2005**

Организация: **ОАО «Пермская энергосбытовая компания»**

Должность: **заместитель директора по работе на оптовом рынке электроэнергии**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по энергорынкам**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): *не занимал*

5. Киташев Андрей Владимирович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **май 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «ГРЭС-5»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **апрель 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Яйвинская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Смоленская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «БГРЭС-1»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 - сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Сургутская ГРЭС-2»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Генеральный директор, член Правления, член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,05078433 %**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,05078433 %**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

6. Леньков Роман Николаевич

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 - 2003**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Начальник финансового управления**

Период: **2003 - 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по финансам**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, заместитель генерального директора по финансам и экономике**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,0001400740%**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,0001400740%**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: **доли не имеет**

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

7. Пестряков Павел Владимирович

Год рождения: **1962**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2004**

Организация: **ЗАО «Шугар Трейдинг Компании»**

Должность: **Начальник управления информационных технологий**

Период: *май 2004 – июль 2004*
Организация: *ООО «НТЦ Инвест-Трейд»*
Должность: *Заместитель генерального директора по информационным системам*

Период: *август 2004 – октябрь 2004*
Организация: *ОАО «Корпорация ИНКОМ»*
Должность: *Технический директор*

Период: *2004-2006*
Организация: *ЗАО «Корпорация «Инком-Недвижимость»*
Должность: *Технический директор*

Период: *2006 – настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Правления, Заместитель генерального директора по информационным технологиям*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*
Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*
Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

8. Федотовский Владимир Юрьевич

Год рождения: *1964*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001 -2005*
Организация: *ОАО «Пермэнерго»*
Должность: *Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению и организационным вопросам*

Период: *2005 - настоящее время*
Организация: *ОАО «ОГК-4»*
Должность: *член Правления, заместитель генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам*

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*
Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

9. Черевко Владимир Петрович

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2000-2003**

Организация: **ООО "Инстрой"**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **2003 - 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Заместитель генерального директора по капитальному строительству, инвестициям и развитию**

Период: **2005 – 2006**

Организация: **ОАО «ТГК-9»**

Должность: **Заместитель генерального директора по реализации инвестиций и капитальному строительству**

Период: **2006 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член Правления, Заместитель генерального директора по инвестициям и развитию**

Доля участия данного лица в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: **не имеет**

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: **не привлекался**

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): **не занимал**

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента:

Генеральный директор ОАО «ОГК-4»

Киташев Андрей Владимирович

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001 – 2005**

Организация: **ОАО «Пермэнерго»**

Должность: **Генеральный директор**

Период: **май 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «ГРЭС-5»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **апрель 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Яйвинская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Смоленская ГРЭС»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 – сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «БГРЭС-1»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству)**

Период: **июнь 2005 - сентябрь 2005**

Организация: **ОАО «Сургутская ГРЭС-2»**

Должность: **Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров**

Период: **2005 - настоящее время**

Организация: **ОАО «Акционерный коммерческий банк «Стратегия»**

Должность: **Член Совета директоров**

Период: **2005 – настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **Генеральный директор, член Правления, член Совета директоров**

Доля участия в уставном капитале эмитента: **0,05078433 %**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0,05078433 %**

Количество акций Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществ Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ Эмитента, принадлежащих данному лицу:

доли не имеет

Количество акций дочернего/зависимого общества Эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего/зависимого общества Эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления Эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) размер всех видов вознаграждений:

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций, вознаграждение членов Совета директоров за 2006 год определяется следующим образом:

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

При принятии общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (или по результатам первого квартала/ полугодия/ девяти месяцев) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета Директоров Общества принимал участие.

За последний завершённый финансовый год (2006 г.) членам Совета директоров и Правления Эмитента вознаграждения и компенсации выплачены в размере:

<i>Наименование органа управления ОАО «ОГК-4»</i>	<i>Вид вознаграждения</i>	<i>Отчетный период</i>
		<i>2006 год</i>
<i>Совет директоров</i>	<i>Заработная плата</i>	<i>не предусмотрено</i>
	<i>Премии</i>	<i>не предусмотрено</i>
	<i>Комиссионные</i>	<i>не предусмотрено</i>
	<i>Льготы и/или компенсации расходов</i>	<i>нет</i>
	<i>Иные имущественные предоставления (вознаграждения)</i>	<i>4 008 517,07 руб.</i>

<i>Правление</i>	<i>Заработная плата</i>	<i>20 400 028,88 руб.</i>
	<i>Премии</i>	<i>48 813 576,58 руб.</i>
	<i>Комиссионные</i>	<i>нет</i>
	<i>Льготы и/или компенсации расходов</i>	<i>1 840 193,00 руб.</i>
	<i>Иные имущественные предоставления (вознаграждения)</i>	<i>не предусмотрено</i>

Соглашения относительно таких выплат в 2007 году:

На годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» 25.05.2007 года (Протокол № 3 от 28.05.2007 года), утверждена новая редакция Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций. В соответствии с данным положением, вознаграждение членов Совета директоров после 25.05.2007 года за 2007 год будет определяться следующим образом:

«4.1. За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пятнадцати минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пятнадцати минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

4.2. Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной общим собранием акционеров Общества.

[...]

4.3. Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров (период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества)

[...]».

С членами Правления Эмитента заключены соответствующие трудовые договоры.

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 (учредительными документами) Эмитента:

Органами внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента являются:

- Ревизионная комиссия Общества*
- Управление внутреннего контроля и аудита*

Ревизионная комиссия.

В соответствии с Уставом эмитента:

«23.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

23.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов 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;*

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;*

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;*

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*

- 4) 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 в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлечь 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 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».

Управление внутреннего контроля и аудита

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Управление внутреннего контроля и аудита Эмитента создано 16.01.2006 года.

Ключевые сотрудники Управления внутреннего контроля и аудита:

Патрикеев Станислав Александрович – начальник Управления

Основные функции Управления внутреннего контроля и аудита:

- своевременное и качественное осуществление внутренних аудитов, ревизий, внутренних проверок, аналитических мероприятий и прочих работ по предоставлению гарантий, направленных на достижение целей и совершенствование деятельности Компании, с обязательным предоставлением менеджменту Компании отчетов по результатам проведенных работ;*
- оказание консультационных услуг по запросам менеджмента Компании. При этом характер и объем задания по консультированию являются предметом обсуждения с менеджментом в процессе формирования задания по консультированию;*
- координирование деятельности подразделений контроля и аудита филиалов, подразделений, представительств и ДЗО ОАО «ОГК-4» через согласование их планов, рассмотрение отчетов по результатам контрольных мероприятий, согласование размера вознаграждения за выполняемые работы;*
- контроль и оценка действий менеджмента, предпринимаемых по результатам внутренних аудитов и контрольных мероприятий, цель которых – убедиться в том, что менеджмент предпринял эффективные шаги, направленные на выполнение рекомендаций, или руководство взяло на себя риск невыполнения рекомендаций внутренних аудиторов.*

Управление внутреннего контроля и аудита подчиняется непосредственно Генеральному директору Эмитента.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В ходе осуществления деятельности Управление внутреннего контроля и аудита взаимодействует с внешним аудитором Эмитента с целью получения консультаций, методологических материалов и прочей информации, предоставлении части материалов внутренних аудитов в целях минимизации временных и иных затрат при проведении аудиторских процедур внешним аудитором.

Сведения о наличии внутреннего документа Эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: Внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации – Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-4», утвержденное Советом директоров ОАО «ОГК-4» 04.10.2005 года, Протокол № 7.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен текст Положения в действующей редакции: www.ogk-4.ru в разделе «О компании / Документы Компании»

Текущий состав ревизионной комиссии Эмитента избран на годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-4» 25.05.2007 года (Протокол № 3 от 28.05.2007 г.).

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Персональный состав ревизионной комиссии Эмитента:

1. Матюнина Людмила Романовна - Председатель Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4»

Год рождения: 1950

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 - 2004

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Заместитель начальника Департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России»*

Период: 2004 - *настоящее время*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»*

Период: 2005 - *настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член ревизионной комиссии*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

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: *не привлекалась*

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): *не занимала*

2. Патрикеев Станислав Александрович

Год рождения: *1974*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: *2001-2003*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *главный специалист отдела контроля за целевым использованием инвестиционных средств Департамента финансового аудита*

Период: *февраль 2003 – ноябрь 2003*

Организация: *ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»*

Должность: *ведущий специалист отдела проверки нефтеперерабатывающих и сбытовых предприятий*

Период: *2003-2006*

Организация: *ЗАО фирма «Центр внедрения «Протек»*

Должность: *начальник отдела внутреннего аудита*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *начальник управления внутреннего аудита*

Период: *2006 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член ревизионной комиссии*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

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: *не привлекался*

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): *не занимал*

3. Смирнова Елена Евгеньевна

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2003**

Организация: **Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»**

Должность: **советник по работе ревизионных комиссий**

Период: **2003-2004**

Организация: **ЗАО «Транссервисэнерго»**

Должность: **заместитель генерального директора по экономике**

Период: **2004 - настоящее время**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Должность: **начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»**

Период: **с 2005 года по настоящее время**

Организация: **ОАО «ОГК-4»**

Должность: **член ревизионной комиссии**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: **доли не имеет**

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **опционы Эмитента не выпускались**

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет**

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: **не имеет**

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: **не привлекалась**

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): **не занимала**

4. Смирнова Полина Вячеславовна

Год рождения: **1982**

Образование: **высшее**

Должности за последние 5 лет:

Период: **2001-2003**

Организация: **Юридическая консультация «Адвокатское бюро «Торянниковы и партнеры» коллегии адвокатов «МосЮрцентр»**

Должность: *Помощник адвоката*

Период: *апрель 2003- ноябрь 2003*

Организация: *ЗАО Финансовая корпорация «Национальный капитал»*

Должность: *Юрисконсульт*

Период: *ноябрь 2003 – апрель 2004*

Организация: *Управление по сопровождению инвестиционной деятельности в ЦАО г. Москвы ГУП «Ликом-Центр», Префектура Центрального административного округа Москвы*

Должность: *Юрисконсульт отдела подготовки инвестиционных конкурсов*

Период: *март 2004- октябрь 2004*

Организация: *Управление по подготовке конкурсных комиссии и конкурсной документации ГУП «Ликом-Центр», Префектура Центрального административного округа Москвы*

Должность: *Заместитель начальника отдела подготовки конкурсной документации*

Период: *2004 - настоящее время*

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *Ведущий эксперт отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра*

Период: *май 2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Ревизионной комиссии*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

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: *не привлекалась*

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): *не занимала*

5. Старшинова Ольга Викторовна

Год рождения: *1954*

Образование: *высшее*

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 - 2007

Организация: *ОАО РАО «ЕЭС России»*

Должность: *главный специалист, заместитель начальника департамента логистики и закупок Бизнес-единицы №2*

Период: *май 2007 – настоящее время*

Организация: *ОАО "Группа Е4"*

Должность: *Заместитель генерального директора по продажам*

Период: *май 2007 - настоящее время*

Организация: *ОАО «ОГК-4»*

Должность: *член Ревизионной комиссии*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих члену органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью обыкновенных акций эмитента: *доли не имеет*

Количество акций общества каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *опционы Эмитента не выпускались*

Доля участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет*

Доля принадлежащих обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента:

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *опционы дочерних и зависимых обществ Эмитента не выпускались*

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово – хозяйственной деятельностью эмитента: *не имеет*

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: *не привлекалась*

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): *не занимала*

6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Эмитента

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций (новая редакция утверждена Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 220 от 21.04.06)), вознаграждение членов Ревизионной комиссии определяется следующим образом:

1. «Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

2.1. Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим

на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

3. Выплата вознаграждений.

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

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

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

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

3.3. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с п.3.1 и 3.2 настоящего Положения, увеличивается на 50%.

4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

5. На отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие настоящего Положения распространяется с учетом ограничений и требований установленных действующим законодательством для таких категорий лиц».

За последний заверченный финансовый год (2006 г.) членам ревизионной комиссии Эмитента вознаграждения и компенсации выплачены в размере:

Наименование органа контроля ОАО «ОГК-4»	Вид вознаграждения	Отчетный период
		2006 год
Ревизионная комиссия	Заработная плата	не предусмотрено
	Премии	не предусмотрено
	Комиссионные	не предусмотрено
	Льготы и/или компенсации расходов	нет
	Иные имущественные предоставления (вознаграждения)	558 383 руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году (2007 г.): Уполномоченным органом управления Эмитента утверждено и действует Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций (новая редакция утверждена Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 220 от 21.04.06).

6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) Эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) Эмитента

<i>Наименование показателя</i>	<i>2005г.</i>	<i>2006г.</i>
<i>Среднесписочная численность работников, чел.</i>	<i>30</i>	<i>2 827</i>
<i>Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %</i>	<i>96</i>	<i>33</i>
<i>Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.</i>	<i>51 769 000</i>	<i>981 448 000</i>
<i>Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.</i>	<i>7 871 000</i>	<i>197 240 000</i>
<i>Общий объем израсходованных денежных средств, руб.</i>	<i>59 640 000</i>	<i>1 178 688 000</i>

В случае, если изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период является для эмитента существенным, указываются факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *В процессе реорганизации Эмитента в форме присоединения, завершившейся 01.07.2006 г., к ОАО «ОГК-4» присоединены пять акционерных обществ, являющихся крупными электростанциями. В результате реорганизации указанные электростанции стали производственными филиалами Эмитента, а сотрудники электростанций, соответственно, сотрудниками ОАО «ОГК-4». Таким образом, 1 июля 2006 года произошло значительное увеличение численности сотрудников Эмитента.*

По мнению ОАО «ОГК-4», сотрудниками, оказывающими существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевые сотрудники), являются:

- 1. Киташев Андрей Владимирович – Генеральный директор*
- 2. Леньков Роман Николаевич – заместитель Генерального директора по финансам и экономике*
- 3. Жижома Сергей Анатольевич – заместитель Генерального директора по корпоративной политике*
- 4. Бахметов Зайнулла Алимудлович - заместитель Генерального директора по производству*
- 5. Бузов Андрей Вячеславович – заместитель Генерального директора по управлению персоналом*
- 6. Жуковский Андрей Николаевич – заместитель Генерального директора по энергорынкам*
- 7. Федотовский Владимир Юрьевич – заместитель Генерального директора по ресурсообеспечению и общим вопросам*
- 8. Черевко Владимир Петрович – заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию*

На 31 декабря 2006 года 75,5% сотрудников Эмитента являлись членами первичных профсоюзных организаций, созданных на соответствующих филиалах Эмитента, например «Первичной профсоюзной организации Яйвинской ГРЭС», «Первичной профсоюзной организации Шатурской ГРЭС» и т.д. В каждом из шести филиалов Компании действуют коллективные договоры, в соответствии с которыми заработная плата ежеквартально индексируется с учетом изменения индекса потребительских цен.

6.8. Сведения о любых обязательствах Эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента

26 декабря 2006 года Совет директоров Эмитента утвердил Опционную программу, предусматривающую возможность получения участниками программы права приобретения

акций ОАО «ОГК-4», а также определяющую порядок реализации участниками Опционной программы своего права приобретения акций Эмитента по заранее фиксированной цене. Запуск Опционной программы предварительно запланирован на 3 квартал 2007 года. Иных соглашений и обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, нет.

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 проспекта ценных бумаг (30.05.2007 г.): **25 878**.

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

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) Эмитента:

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

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

Место нахождения: **119526, Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3**

ИНН: **7705018828**

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: **89,5988%**

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций Эмитента: **89,5988%**

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

1. Полное фирменное наименование номинального держателя: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»**

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

Место нахождения: **119607 г. Москва, ул. Раменки, д.17, корп.1**

Контактный телефон: **(495) 641 30 33**

Факс: **(495) 641 30 33**

Адрес электронной почты: **dkt@depotech.ru**

Дата выдачи лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: **21 апреля 2005 года**

Номер лицензии: **077-08381-000100**

Срок действия лицензии: **21 апреля 2008 года**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, которое зарегистрировано в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **44 020 468 579 (сорок четыре миллиарда двадцать миллионов четыреста шестьдесят восемь тысяч пятьсот семьдесят девять) штук**

Лица, владеющие не менее чем 20% обыкновенных акций ОАО РАО «ЕЭС России»:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Место нахождения: **103685, Москва, Никольский пер., 9**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **52,6832 %**

Размер доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций акционера эмитента: **54,99237 %**

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")

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **указанные доли отсутствуют.**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении Эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): **не предусмотрено.**

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента

Ограничения, устанавливаемые акционерным обществом - эмитентом в соответствии с его уставом на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или их максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: **такие ограничения в Уставе Эмитента отсутствуют.**

Ограничения, предусмотренные законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: **Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.**

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 эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента, определенный на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров Эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Единственным акционером Эмитента с момента его учреждения как юридического лица (04.03.2005 г.) до 1 июля 2006 г. являлось Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».

Полное фирменное наименование: **Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

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

Доля акционера эмитента в уставном капитале эмитента: **89,5988%**

Доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций Эмитента: **89,5988%**

В связи с тем, что до 1 июля 2006 года 100% акций Эмитента принадлежало ОАО РАО «ЕЭС России», функции общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

После завершения реорганизации Эмитента в форме присоединения к нему ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО

«Яйвинская ГРЭС» и конвертации акций указанных обществ в акции дополнительных выпусков ОАО «ОГК-4» доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале Эмитента стала 89,5988%.

7.6. Сведения о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела 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:

В 2005 г. Эмитент не совершал сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Эмитента.

В 2005 г. Эмитенту были переданы полномочия единоличного исполнительного органа от пяти различных АО-станций, в частности, ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яйвинская ГРЭС» и ОАО «ГРЭС-5». Все эти сделки являлись сделками, в совершении которых имела заинтересованность, их общий объем в денежном выражении составляет 598 459 925,00 рублей. Однако данные сделки не требовали одобрения уполномоченным органом управления Эмитента в силу положений ч. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», согласно которым к сделкам, в совершении которых заинтересованы все акционеры общества, правила о необходимости их одобрения не применяются. Заинтересованным лицом в совершении данных сделок являлось ОАО РАО «ЕЭС России, которое в 2005 г. было единственным акционером Эмитента.

Наименование показателя	Отчетный период (2006 г.)
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	67 шт. /710 508 938,54 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	67 шт. /710 508 938,54 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0/0

Информация по каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), 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 сделках (группе взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) Эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: *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:

Период	Общая сумма дебиторской задолженности, руб.	Общая сумма просроченной задолженности, руб.
2005 г.	102 344 000	0
2006 г.	1 508 997 000	289 570 000

Структура дебиторской задолженности Эмитента по состоянию на 31.12.2006г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	483 261 000	3 879 000
в том числе просроченная, руб.	289 570 000	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	-	-
в том числе просроченная, руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	-	-
в том числе просроченная, руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	553 644 000	-
в том числе просроченная, руб.	-	X
Прочая дебиторская задолженность, руб.	463 389 000	4 824 000
в том числе просроченная, руб.	-	X
Итого, руб.	1 500 294 000	8 703 000
в том числе просроченная, руб.	289 570 000	X

Структура дебиторской задолженности Эмитента по состоянию на 31.03.2007г.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	1 206 812 000	3 879 000
в том числе просроченная, руб.	293 718 000	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	-	
в том числе просроченная, руб.	-	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	-	-
в том числе просроченная, руб.	-	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	936 495 000	
в том числе просроченная, руб.	9 297 000	X
Прочая дебиторская задолженность, руб.	216 381 000	4 123 000
в том числе просроченная, руб.	10 603 000	X
Итого, руб.	2 359 688 000	8 002 000
в том числе просроченная, руб.	313 618 000	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на **31.12.2005 г.:**

1) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Березовская ГРЭС-1»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «БГРЭС-1»**
Место нахождения: **662313, Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза «Энергетиков», дом 1/15, ОАО «БГРЭС-1»**
Сумма дебиторской задолженности: **69 152 тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная дебиторская задолженность отсутствует**
ОАО «БГРЭС-1» в 2005 г. являлось аффилированным лицом Эмитента.
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица: **100% минус одна обыкновенная именная акция;**
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежавших эмитенту: **100% минус одна обыкновенная именная акция;**
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента: **0 %;**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежавших аффилированному лицу: **0 %.**
С 1 июля 2006 г. ОАО «БГРЭС-1» прекратило свою деятельность в результате присоединения к Эмитенту.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на **31.12.2006 г.:**

1) Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, пос. Кедровый, Промзона ГРЭС-2.**
Сумма дебиторской задолженности: **337 942 000 руб.**

Размер и условия просроченной задолженности: **262 808 000 руб. Задолженность за электрическую энергию, срок возникновения - I полугодие 2006 года**

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: **нет**

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: **нет**

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

2) Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов»**

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

Место нахождения: **123610, Российская Федерация, Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, стр.2**

Сумма дебиторской задолженности: **207 126 000 (двести семь миллионов сто двадцать шесть тысяч) рублей**

Размер и условия просроченной задолженности: **задолженность не является просроченной**

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: **нет**

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: **нет**

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

3) Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Межрегионгаз»**

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

Место нахождения: **142770, Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, пос. Газопровод**

Сумма дебиторской задолженности: **152 929 000 (сто пятьдесят два миллиона девятьсот двадцать девять тысяч) рублей**

Размер и условия просроченной задолженности: **задолженность не является просроченной**

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: **нет**

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: **нет**

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Также по состоянию на 31.12.2006 более 10% общей суммы дебиторской задолженности ОАО «ОГК-4» приходилось на переплату по налогу на прибыль (271400742,96 рублей):

Местный бюджет

Полное фирменное наименование: **Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 12 по Красноярскому краю, Таймырскому (Долгано-Ненецкому) и Эвенкийскому автономным округам**

Сокращенное фирменное наименование: **МРИ ФНС № 12 по Красноярскому краю**

Место нахождения: **662311, Красноярский край, г. Шарыпово, мкр. Пионерский, 5**

Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в размере 1021335,01 руб.**

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: **доли не имеет**

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Республиканский бюджет:

1. Полное фирменное наименование: **Инспекция Федеральной налоговой службы № 06 по г. Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **ИФНС № 06 по г. Москве**

Место нахождения: **119049, г. Москва, ул. Шаболовка, д.8, стр.1**

Размер и условия просроченной задолженности: **переплата по налогу на прибыль в размере 17180468,24 рублей**

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: **у дебитора нет уставного капитала**

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: **доли не имеет**

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*
Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

2. Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 12 по Красноярскому краю, Таймырскому (Долгано-Ненецкому) и Эвенкийскому автономным округам*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС № 12 по Красноярскому краю*

Место нахождения: *662311, Красноярский край, г. Шарыпово, мкр. Пионерский, 5*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 38406219,99 рублей*

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

3. Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 3 по Смоленской области*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС России №3 по Смоленской области*

Место нахождения: *215800, Смоленская область, г. Ярцево, ул. Советская, 27*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 19074815,82 рублей*

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

4. Полное фирменное наименование: *Инспекция Федеральной налоговой службы России по г. Сургуту*

Сокращенное фирменное наименование: *ИФНС по г.Сургуту*

Место нахождения: *628402, г. Сургут, Тюменская область, ул. Геологическая, 2*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 50235356,79 рублей*

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

5. Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 4 по Московской области*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС России № 4 по Московской области*

Место нахождения: *140700, Московскоа область, г. Шатура, ул. Энергетиков, 17*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 28347167,54 рублей*

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

6. Полное фирменное наименование: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 2 по Пермскому краю*

Сокращенное фирменное наименование: *МРИ ФНС России № 2 по Пермскому краю*

Место нахождения: *618400, г. Березники, ул. К. Маркса, 46*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в республиканский бюджет в размере 12113428,53 рублей*

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Федеральный бюджет

1. Полное фирменное наименование: *Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам №4*

Сокращенное фирменное наименование: *МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4*

Место нахождения: *107139, г. Москва, Орликов переулок, д.3, стр.1*

Размер и условия просроченной задолженности: *переплата по налогу на прибыль в федеральный бюджет в размере 105021951,04 рублей*

Доля участия Эмитента в уставном капитале дебитора: *у дебитора нет уставного капитала*

Доля участия дебитора в уставном капитале Эмитента: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дебитору: *доли не имеет*

Дебитор не является аффилированным лицом Эмитента.

VIII. Бухгалтерская отчетность Эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента

а) Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

1. Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2005 год (Приложение № 1):

- бухгалтерский баланс на 31.12.2005 года (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках за 2005 год (форма №2);
- отчет об изменениях капитала за 2005 год (форма №3);
- отчет о движении денежных средств за 2005 год (форма №4);
- приложение к бухгалтерскому балансу за 2005 год (форма №5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2005 год;
- аудиторское заключение за 2005 год;
- учетная политика на 2005 г.

2. Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 год (Приложение № 2):

- бухгалтерский баланс на 31.12.2006 года (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках за 2006 год (форма №2);
- отчет об изменениях капитала за 2006 год (форма №3);
- отчет о движении денежных средств за 2006 год (форма №4);
- приложение к бухгалтерскому балансу за 2006 год (форма №5);
- пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год;
- аудиторское заключение за 2006 год;
- учетная политика на 2006 г.

б) У Эмитента отсутствует самостоятельная 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

Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2007 года (Приложение № 4):

- бухгалтерский баланс (форма № 1);
- отчет о прибылях и убытках (форма №2);
- учетная политика на 2007 г.

б) У Эмитента отсутствует самостоятельная 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) К настоящему Проспекту ценных бумаг прилагается перевод на русский язык сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2005 г. с аудиторским заключением (Приложение № 3). За 2006 г. такая отчетность на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг еще не подготовлена.

8.4. Сведения об учетной политике Эмитента

Сведения об учетной политике эмитента на 2005 год приводятся в составе годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2005 г., прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг (Приложение № 1).

Сведения об учетной политике эмитента на 2006 год приводятся в составе годовой бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 г., прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг (Приложении № 2).

Сведения об учетной политике эмитента на 2007 год приводятся в составе квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента за 1 квартал 2007 г., прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг (Приложении № 4).

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

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 31.12.2006:

<i>n/n</i>	<i>Наименование</i>	<i>Общая стоимость, тыс.руб.</i>	<i>Величина начисленной амортизации, тыс.руб.</i>
<i>1</i>	<i>Здания, сооружения и передаточные устройства</i>	<i>12 267 274</i>	<i>143 089</i>

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на 31.03.2007:

<i>n/n</i>	<i>Наименование</i>	<i>Общая стоимость, тыс.руб.</i>	<i>Величина начисленной амортизации, тыс.руб.</i>
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	12 250 964	247 467

Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе недвижимого имущества эмитента в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

За период с 01.01.2006 г до 01.07.2006 изменений в составе имущества Эмитента не было.

Изменения в составе недвижимого имущества Эмитента, связанные с выбытием активов, осуществлялись на основании Реестра непрофильных активов ОАО «ОГК-4», утвержденного Советом Директоров Общества (Протокол № 29 от 08.09.06г.).

1. Эмитентом была произведена продажа следующего имущества:

<i>Наименование объекта</i>	<i>Остаточная стоимость, руб.</i>	<i>Стоимость продажи имущества с НДС, руб.</i>
ВСЕГО	19 870 389	37 437 279

В том числе:

Филиал «Яйвинская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»			
<i>Оценка рыночной стоимости имущества производилась по состоянию на 30.06.2006 г. ООО «ЛАИР»</i>			
<i>Отчет № Н-5553/06 от 25.07.2006г.</i>			
<i>Наименование объекта</i>	<i>Остаточная стоимость (руб.)</i>	<i>Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, с НДС (руб.)</i>	<i>Стоимость продажи имущества по Договору с НДС (руб.)</i>
<i>Гараж-бокс №8</i>	<i>64 498</i>	<i>33 040</i>	<i>33 040</i>
<i>Склад № 5</i>	<i>18 538</i>	<i>51 920</i>	<i>51 920</i>
<i>Гараж-бокс №6</i>	<i>13 757</i>	<i>38 940</i>	<i>38 940</i>
<i>Итого:</i>	<i>96 793</i>	<i>123 900</i>	<i>123 900</i>

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»			
<i>Оценка рыночной стоимости имущества производилась по состоянию на 30.06.2006 г.</i>			
<i>ЗАО «Центральная финансово-оценочная компания», Отчет № 469/06-06 от 22.08.2006г.</i>			
<i>Наименование объекта</i>	<i>Остаточная стоимость (руб.)</i>	<i>Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, с НДС (руб.)</i>	<i>Стоимость продажи имущества по Договору с НДС (руб.)</i>
<i>Гараж № 2</i>	<i>19 788</i>	<i>14 249</i>	<i>20 000</i>
<i>Гараж</i>	<i>45 110</i>	<i>75 319</i>	<i>75 319</i>
<i>Гараж</i>	<i>21 055</i>	<i>10 101</i>	<i>10 101</i>
<i>Мастерская малой механизации</i>	<i>208 016</i>	<i>226 436</i>	<i>245 600</i>
<i>Итого:</i>	<i>293 969</i>	<i>326 105</i>	<i>351 020</i>

Была произведена продажа движимого и недвижимого имущества (электрических сетей), поскольку эмитент не может являться собственником имущества, являющегося средством передачи электрической энергии.

Филиал «Смоленская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»	
<i>Оценка рыночной стоимости имущества производилась по состоянию на 30.06.2006 г.</i>	

ООО «Лаир», Отчет № 5523/06 от 21.07.2006г.			
Наименование объекта	Остаточная стоимость (руб.)	Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, с НДС (руб.)	Стоимость продажи имущества по Договору с НДС (руб.)
Электрические сети	1 804 347	14 908 359	14 908 359
Итого:	1 804 347	14 908 359	14 908 359

Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»			
Оценка рыночной стоимости имущества производилась по состоянию на 30.06.2006 г.			
ЗАО «Центральная финансово-оценочная компания», Отчет № 469/06-06 от 22.08.2006г.			
Наименование объекта	Остаточная стоимость (руб.)	Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, с НДС (руб.)	Стоимость продажи имущества по Договору с НДС (руб.)
Здание склада карбида	53 815	389 857	400 000
Здание конторы	13 784	105 143	110 000
Здание склада масел и красок	0	449 000	490 000
Итого:	67 599	944 000	1 000 000

Филиал «Березовская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»			
Оценка рыночной стоимости имущества производилась ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности».			
Наименование объекта	Остаточная стоимость (руб.)	Рыночная стоимость, определенная независимым оценщиком, с НДС (руб.)	Стоимость продажи имущества по Договору с НДС (руб.)
Жилой дом 424	16 254 021	не производилась*	20 423 000
Гараж (бокс № 68)	13 189	41 000**	41 000
Гараж (бокс № 69)	13 189	41 000**	41 000
Гараж (бокс № 70)	13 189	40 000**	40 000
Гараж (бокс № 67)	13 189	41 000**	41 000
Нежилое здание промбаза «Ашпыл», ул. Северная 14/3	1 257 455	378 000***	378 000
Контора БРЗ промбаза «Ашпыл», ул. Северная 14	43 449	88 300****	90 000
Итого:	17 607 681		21 054 000

*оценка не производилась, так как квартиры в жилом доме были реализованы по соглашению с Администрацией Красноярского края, в рамках краевой программы переселения населения из ветхого жилья. Стоимость 1 квадратного метра определялась исходя из данных на рынке недвижимости Шарыповского района Красноярского края.

** оценка проводилась по состоянию на 21 августа 2006г.

***оценка проводилась по состоянию на 01 октября 2006г.

**** оценка проводилась по состоянию на 01 июня 2006 г.

2. Эмитентом была произведена безвозмездная передача следующего имущества:

Наименование объекта	Остаточная стоимость, руб
----------------------	---------------------------

ВСЕГО	32 102 229,02
В том числе:	
Филиал «Сургутская ГРЭС-2»	
Автодорога	403 357,39
Автодорога	399 304,19
Автодорога	8 521 502,32
Автодорога	548 423,12
Защитное сооружение	22 229 642,00

Ликвидация объектов производилась в рамках инвестиционного проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 филиала «Шатурская ГРЭС» и «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2*ПГУ-400) филиала «Сургутская ГРЭС-2».

Наименование объекта	Остаточная стоимость, руб
ВСЕГО	277 712,25
В том числе:	
Филиал «Сургутская ГРЭС-2»	
Склад Эл.технического оборудования	0
Склад тепломеханического и электротехнического оборудования	277 712,25

Во исполнение Приказа ОАО РАО «ЕЭС России» (№ 216 от 28.03.2006 г.) были проведены мероприятия по выбытию активов в связи с моральным и физическим износом:

Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС»	
Наименование объекта	Остаточная стоимость, руб
Сети тепловые (п. Дубинино)	34 945 623

Сведения о приобретении недвижимого имущества:

Наименование объекта	Цена приобретения (НДС не облагается), руб.
ВСЕГО	34 708 600

В том числе:

Филиал «Тепловые сети Березовской ГРЭС»	
Теплотрасса нижней части п. Дубинино	760 000
Теплосети 5 мкр.	500 000
Теплотрасса 3 мкр.	2 000 000
Теплотрасса Северного мкр.	2 000 000
Теплотрасса мкр. Берлин	100 000
Теплотрасса верхней части п. Дубинино	1 500 000
Теплосеть 4 мкр.	1 500 000
Теплосеть 2 мкр.	2 900 000
Сети тепловые 1 м/она	3 000 000
Тепловая трасса Пионерного м/она.	2 000 000
Тепловая трасса промзоны Пионерного м/она	400 000
Тепловая сеть 7 магистрали Южное кольцо	220 000
Тепловая сеть 7 м/она	300 000
Тепловая сеть 5 магистрали пр.Байконур	220 000
Тепловая сеть 6 магистрали(Северное кол)	100 000
Тепловая сеть(Солнечная,Строительная,Ворошилова)	2 000 000
Итого	19 500 000

Филиал «Шатурская ГРЭС»	
<i>Здание временной станции</i>	23 448 600
Итого	23 448 600

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: *Указанных изменений не было.*

8.7. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово - хозяйственной деятельности Эмитента

В течение 2005 и 2006 гг. Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые, по мнению органов управления Эмитента, могли существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

В 2007 году Эмитент участвует в судебных процессах и административных разбирательствах, которые потенциально могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности. По состоянию на 31 марта 2007, общая сумма потенциальных обязательств Эмитента по различным процессам составила около 83,4 млн.рублей.

Ниже приведены процессы, которые потенциально могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента. Помимо судебных разбирательств, описанных ниже, Эмитент не предполагает, что какие-либо судебные процессы и разбирательства, в которых он участвует в настоящее время, отдельно либо в совокупности, смогут значительным образом повлиять на финансовое положение Эмитента.

- *ЗАО «Северрегионгаз» подало иск о взыскании 57 685,92 тыс. руб. за потребленный сверх лимита газ по филиалу «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «ОГК-4». На дату утверждения настоящего Проспекта дело находится на рассмотрении Арбитражного суда Ханты-Мансийского округа.*
- *ОАО «Мосэнерго» подало иски в рамках соглашения о солидарной ответственности выделившихся из ОАО «Мосэнерго» обществ о взыскании части задолженности перед покупателями энергии в связи с завышением тарифов в пределах доли, приходящейся на ОАО «ОГК-4» как правопреемника ОАО «Шатурская ГРЭС-5». Общая сумма предъявленных требований по состоянию на 31 марта 2007 – 22 292,89 тыс. рублей. Сумма потенциальных требований других выделившихся из ОАО «Мосэнерго» обществ к ОАО «ОГК-4» по состоянию на 31 марта 2007 года приблизительно оценивается в 19 370,24 тыс. руб. В то же время требования целого ряда потребителей энергии по завышенным тарифам находятся на рассмотрении в Арбитражных судах, и точно определить окончательный размер возможных претензий на сегодняшний день невозможно. Также следует принимать во внимание, что во многих случаях предъявления претензий по Соглашению о солидарной ответственности можно установить правопреемника по этим обязательствам, и солидарная ответственность на основании ст. 60 Гражданского кодекса РФ в таких случаях неприменима.*

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 размещаемых ценных бумаг: *0,40 рубля каждая;*
Форма размещаемых ценных бумаг: *бездокументарные;*
Количество размещаемых ценных бумаг: *23 000 000 000 (Двадцать три миллиарда) штук;*
Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости: *9 200 000 000 (Девять миллиардов двести миллионов) рублей.*

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:

Пункт 6.2. ст. 6 Устава: "Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;*
- 6) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;*
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".*

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка*

Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) в ходе размещения ценных бумаг:

Размещение акций лицам, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 9.3 Проспекта ценных бумаг.

Размещение акций не в рамках преимущественного права их приобретения осуществляется путем заключения договоров, направленных на приобретение акций.

Для целей заключения договоров о приобретении акций эмитент публикует в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а также на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении акций одновременно с раскрытием информации о цене размещения акций (в том числе цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций),

определенной Советом директоров эмитента в порядке, установленном Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Срок, в течение которого могут быть поданы оферты о приобретении акций:

Оферты о приобретении акций могут быть поданы Брокеру, указанному ниже, начиная со дня, следующего за днем публикации приглашения делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а также на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет и не позднее 5-го (Пятого) рабочего дня после публикации приглашения делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет (далее – Срок сбора оферт).

Подать оферту на приобретение акций потенциальный приобретатель может Брокеру в рабочие дни с 10:00 часов до 18:00 часов по московскому времени лично или через своего уполномоченного представителя, имеющего надлежащим образом оформленную доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия представителя, по адресу, который будет раскрыт в сообщении о принятом эмитентом решении о том, какой Брокер из указанных в Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг будет привлечен к размещению акций в порядке, предусмотренном п.11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п.2.9 Проспекта ценных бумаг.

Каждая оферта должна содержать следующие сведения:

- *заголовок: «Оферта на приобретение акций Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»;*
- *полное фирменное наименование / фамилия, имя, отчество потенциального приобретателя;*
- *идентификационный номер налогоплательщика потенциального приобретателя (при наличии);*
- *указание места жительства (места нахождения) потенциального приобретателя;*
- *для физических лиц – указание паспортных данных (дата, год и место рождения; серия, номер и дата выдачи паспорта, орган, выдавший паспорт);*
- *для юридических лиц – сведения о регистрации юридического лица (в том числе для российских юридических лиц - сведения о государственной регистрации юридического лица/внесении в Единый государственный реестр юридических лиц (дата, регистрирующий орган, номер соответствующего свидетельства);*
- *согласие лица, делающего оферту, приобрести размещаемые акции в определенном в оферте количестве по цене размещения, определенной Советом директоров эмитента в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;*
- *номер лицевого счета в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента для перевода на него приобретаемых акций. Если акции должны быть зачислены в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента на счет номинального держателя – полное фирменное наименование депозитария, данные о государственной регистрации такого депозитария (ОГРН, наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, дата государственной регистрации и внесения записи о депозитарии в ЕГРЮЛ), номер счета депо потенциального приобретателя акций, номер и дата депозитарного договора, заключенного между депозитарием и потенциальным приобретателем акций;*
- *банковские реквизиты потенциального приобретателя, по которым может осуществляться возврат денежных средств;*
- *контактные данные (почтовый адрес и факс с указанием междугородного кода) для целей направления ответа о принятии оферты (акцепте);*
- *количество приобретаемых акций.*

Количество приобретаемых акций может быть выражено в оферте одним из следующих способов:

- *точное количество акций в числовом выражении, которое*

потенциальный приобретатель обязуется приобрести;

- минимальное количество акций, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести. Указание минимального количества акций означает предложение лица, подавшего ofertу, приобрести любое количество акций в количестве не менее указанного минимального количества акций;

- максимальное количество акций, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести. Указание максимального количества акций означает предложение лица, подавшего ofertу, приобрести любое количество акций в количестве не более указанного максимального количества акций;

- минимальное и максимальное количество акций, которое потенциальный приобретатель обязуется приобрести. Указание минимального и максимального количества акций означает предложение лица, направившего ofertу, приобрести любое количество акций в количестве не менее указанного минимального количества акций и не более указанного максимального количества акций.

Увеличение уставного капитала ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных акций производится в целях привлечения ОАО «ОГК-4» денежных средств в объеме до 46 523 907 000 (Сорока шести миллиардов пятисот двадцати трех миллионов девятисот семи тысяч) рублей. Оферты о приобретении акций удовлетворяются (акцептуются) ОАО «ОГК-4» по его усмотрению, при этом ОАО «ОГК-4» вправе удовлетворить (акцептовать) поступившие оферты потенциальных приобретателей акций в пределах общего количества размещаемых акций в объеме, достаточном для привлечения ОАО «ОГК-4» денежных средств, в размере не более 46 523 907 000 (Сорока шести миллиардов пятисот двадцати трех миллионов девятисот семи тысяч) рублей. ОАО «ОГК-4» вправе не удовлетворять остальные оферты потенциальных приобретателей акций, сделанные в пределах общего количества размещаемых дополнительных акций ОАО «ОГК-4», но удовлетворение которых влечет превышение суммы привлекаемых денежных средств.

Оферта должна быть подписана потенциальным приобретателем (уполномоченным им лицом, с приложением оригинала или удостоверенной нотариально копии надлежащим образом оформленной доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия представителя) и, для юридических лиц, содержать оттиск печати (при ее наличии).

Оферта может сопровождаться предоставлением финансовых гарантий, обеспечивающих исполнение обязательства лица, подавшего ofertу, по оплате акций, в случае, если его оферта будет акцептована эмитентом.

В случае если в соответствии с требованиями закона приобретение лицом, подавшим ofertу, указанного в оферте количества акций осуществляется с предварительного согласия антимонопольного органа, лицо, подавшее ofertу, обязано приложить к оферте копию соответствующего согласия антимонопольного органа.

Лицо, подавшее ofertу о приобретении акций, не вправе отозвать ofertу до Даты окончания размещения.

Поданные оферты подлежат регистрации Брокером в специальном журнале учета поступивших предложений (далее – Журнал учета) в день их поступления.

После раскрытия информации о цене размещения акций и истечения срока сбора оферт на основании анализа Журнала учета Брокер от имени эмитента и на основании письменного поручения эмитента направляет ответ о принятии предложений (акцепт) лицам, определяемым эмитентом по своему усмотрению из числа лиц, направивших оферты, которые соответствуют требованиям, установленным в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг. Такой ответ должен содержать количество акций, размещаемых лицу, направившему ofertу. Ответ о принятии предложения (акцепт) вручается приобретателю лично или через его уполномоченного представителя, или

направляется по адресу и/или факсу, указанным в оферте, не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты принятия эмитентом решения о принятии предложения (акцепте). Решение о принятии предложения (акцепте) может быть принято эмитентом в течение срока размещения акций, установленного п.8.2 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.5 Проспекта ценных бумаг.

Договор о приобретении акций считается заключенным в момент получения лицом, направившим оферту, ответа эмитента о принятии предложения (акцепта). Письменная форма договора при этом считается соблюденной.

Приобретаемые акции должны быть полностью оплачены приобретателями, получившими ответ Брокера о принятии предложения (акцепт) в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения приобретателем ответа Брокера о принятии предложения (акцепта).

Обязательство по оплате размещаемых акций считается исполненным с момента поступления денежных средств на один из расчетных счетов эмитента, указанных в Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.

В случае если в указанный срок обязательство по оплате приобретаемых акций не будет исполнено или будет исполнено частично, эмитент имеет право отказаться от исполнения встречного обязательства по передаче акций потенциальному приобретателю.

В случае частичного исполнения потенциальным приобретателем обязательства по оплате приобретаемых акций эмитент может исполнить встречное обязательство по передаче акций потенциальному приобретателю в количестве, оплаченном потенциальным приобретателем.

В случае частичного исполнения потенциальным приобретателем обязательства по оплате приобретаемых акций и полного отказа эмитента от исполнения встречного обязательства по передаче акций, денежные средства, полученные в качестве частичного исполнения обязательства по оплате акций, подлежат возврату потенциальному приобретателю в безналичном порядке не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с Даты окончания размещения по банковским реквизитам, указанным в оферте.

В указанных выше случаях уведомление об отказе эмитента от исполнения встречного обязательства по передаче акций (всех или не оплаченных потенциальным приобретателем), вручается потенциальному приобретателю лично или через его уполномоченного представителя, или направляется по адресу или факсу, указанным в оферте, в день принятия эмитентом решения об отказе от исполнения встречного обязательства.

Изменение или расторжение договоров, заключенных при размещении акций, в том числе с лицами, осуществляющими преимущественное право приобретения акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

Лицо, которому эмитент выдает (направляет) передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету или счету депо первого владельца (регистратор, депозитарий, первый владелец), и иные условия выдачи передаточного распоряжения:

Лицо, которому эмитент (и/или его уполномоченные лица) выдает (направляет) передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца, - регистратор эмитента:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. «В»

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг: № 10-000-1-00255

Дата выдачи лицензии: 13.09.2002 г.

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

После государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитент предоставляет регистратору зарегистрированное Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и ценные бумаги дополнительного выпуска зачисляются на эмиссионный счет эмитента, открытый в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, ведение которого осуществляет регистратор.

После оплаты приобретателем приобретаемых акций эмитент оформляет и передает регистратору поручение на перевод соответствующего количества акций на лицевые счета (счета депо) приобретателей акций.

Приходные записи по лицевым счетам (счетам депо) приобретателей акций, в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента / системе депозитарного учета номинального держателя акций эмитента вносятся после полной оплаты соответствующим приобретателем приобретаемых акций.

Приходные записи по лицевым счетам приобретателей в системе ведения реестра и счетам депо в депозитариях не могут быть внесены позднее Даты окончания размещения.

Ценные бумаги настоящего дополнительного выпуска не размещаются путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Размещение акций будет осуществляться с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг (брокера), оказывающего эмитенту услуги по размещению акций на основании заключенного с брокером возмездного договора (выше и ниже по тексту – Брокер). Эмитент привлечет в качестве Брокера одно из лиц, указанных в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и в п. 2.5 Проспекта ценных бумаг.

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 Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики».

Дата принятия решения об утверждении решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг, а также номер и дата составления Протокола: 30 мая 2007 г., Протокол Совета директоров Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» № 60 от «31» мая 2007 г.

Доля, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся: Доля, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся, не устанавливается.

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

Информация, указываемая в пунктах 9.1.2. – 9.1.5.5. Приложения № 8 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному Приказом ФСФР РФ 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.

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

Цена размещения дополнительных акций определяется Советом директоров эмитента после окончания срока действия преимущественного права.

Цена размещения дополнительных акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций, определяется Советом директоров эмитента после окончания срока действия преимущественного права.

Цена размещения дополнительных акций, определяемая Советом директоров эмитента, является одинаковой для лиц, включенных в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций, и иных приобретателей дополнительных акций.

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В соответствии со ст. 40, 41 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» все акционеры эмитента имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных именных акций эмитента.

Дата составления списка лиц, имеющих преимущественное право приобретения акций:

Список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, составляется на основании данных реестра акционеров на дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, на котором принято решение об увеличении уставного капитала Эмитента (16 марта 2007 г.).

Число лиц, которые могут реализовать преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг (более 10, более 50, более 100, более 500 и т.п.): *более 500.*

Порядок уведомления о возможности осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

После государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг и не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до Даты начала размещения эмитент публикует уведомление о возможности осуществления преимущественного права приобретения акций (далее - Уведомление) в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», а после опубликования в ленте новостей размещает Уведомление на сайте <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет, публикует Уведомление в газете «Российская газета» и направляет заказным письмом по адресу, указанному в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, либо вручает лично под роспись Уведомление каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих преимущественное право приобретения акций. Уведомление акционеров эмитента о возможности осуществления ими преимущественного права приобретения акций всеми перечисленными способами осуществляется эмитентом в один день.

Уведомление должно содержать сведения о количестве размещаемых акций, порядке определения цены размещения акций (в том числе о порядке определения цены размещения лицам, осуществляющим преимущественное право приобретения акций), порядке определения количества акций, которое вправе приобрести каждое лицо, имеющее преимущественное право их приобретения, порядке, в котором заявления таких лиц о приобретении акций должны быть поданы эмитенту, и сроке, в течение которого такие заявления должны поступить эмитенту, сведения о сроке оплаты акций, который не может быть менее 5 (Пяти) рабочих дней с момента раскрытия информации о цене размещения.

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Размещение акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций, осуществляется на основании поданных такими лицами письменных заявлений о приобретении акций (далее - Заявление).

В процессе осуществления преимущественного права приобретения акций с лицами, имеющими преимущественное право приобретения акций, заключаются гражданско-правовые договоры в указанном ниже порядке.

Подача Заявления лицом, имеющим преимущественное право приобретения акций, осуществляется в течение 20 (Двадцати) дней с момента опубликования Уведомления в ленте новостей «АК&М» и «Интерфакс», размещения Уведомления на сайте в сети Интернет <http://www.ogk-4.ru/>, опубликования Уведомления в газете «Российская газета», направления Уведомления заказным письмом по адресу, указанному в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, либо вручения Уведомления лично под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих преимущественное право приобретения акций (далее - Срок действия преимущественного права).

До окончания Срока действия преимущественного права размещение акций иначе как посредством осуществления указанного преимущественного права не допускается.

Заявление должно содержать следующие сведения:

- заголовок: «Заявление на приобретение акций Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» в порядке осуществления преимущественного права»;

- фамилия, имя, отчество (полное фирменное наименование) лица, имеющего преимущественное право приобретения акций;

- указание места жительства (места нахождения) лица, имеющего преимущественное право приобретения акций;

- указание количества приобретаемых акций.

Рекомендуется включить в Заявление также следующие сведения:

- для физических лиц – указание паспортных данных (дата, год и место рождения; серия, номер и дата выдачи паспорта, орган, выдавший паспорт);

- для юридических лиц – сведения о регистрации юридического лица (в том числе для российских юридических лиц - сведения о государственной регистрации юридического лица/внесении в Единый государственный реестр юридических лиц (дата, регистрирующий орган, номер соответствующего свидетельства);

- способ уведомления акционера о результатах рассмотрения его Заявления;

- указание банковских реквизитов, по которым в случаях, предусмотренных Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, может осуществляться возврат денежных средств;

- сведения о номинальном держателе, если акции должны быть зачислены в реестре акционеров эмитента на лицевой счет номинального держателя (полное фирменное наименование, основной государственный регистрационный номер, наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, дата государственной регистрации (внесения в единый государственный реестр юридических лиц), номер счета депо потенциального приобретателя акций, номер и дата депозитарного договора, заключенного между депозитарием и потенциальным приобретателем акций).

Заявление должно быть подписано лицом, имеющим преимущественное право приобретения акций (уполномоченным им лицом, с приложением оригинала или удостоверенной нотариально копии надлежащим образом оформленной доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия представителя), и для юридических лиц – содержать оттиск печати (при ее наличии).

Лицо, осуществляющее преимущественное право приобретения акций, несет ответственность за достоверность сведений, указанных в Заявлении, и их соответствие сведениям в реестре акционеров эмитента.

Заявление должно быть получено эмитентом в течение Срока действия преимущественного права.

Заявление предоставляется эмитенту лично лицом, имеющим преимущественное право приобретения акций, или уполномоченным им лицом, с приложением оригинала или удостоверенной нотариально копии надлежащим образом оформленной доверенности или иного

документа, подтверждающего полномочия представителя, или доставляется курьером, либо направляется эмитенту по почте.

Прием Заявлений осуществляется ежедневно в рабочие дни с 10:00 до 18:00 часов (по московскому времени) в течение Срока действия преимущественного права по следующему адресу: 119017, Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, строение 4, оф. 704.

В случае если:

- Заявление не отвечает требованиям, предусмотренным п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 9.3 Проспекта ценных бумаг;

- Заявление не позволяет идентифицировать лицо, от имени которого подано заявление, как лицо, имеющее преимущественное право приобретения акций;

- Заявление получено эмитентом по истечении Срока действия преимущественного права, эмитент не позднее 3 (Трех) дней с момента получения Заявления направляет лицу, подавшему Заявление, уведомление о невозможности осуществления преимущественного права приобретения акций на условиях, указанных в Заявлении, с указанием причин, по которым осуществление преимущественного права приобретения акций невозможно.

В случае получения уведомления о невозможности осуществления преимущественного права приобретения акций лицо, желающее осуществить преимущественное право приобретения акций, до истечения Срока действия преимущественного права имеет право подать Заявление повторно, устранив недостатки, по которым осуществление преимущественного права приобретения акций было невозможно.

После окончания Срока действия преимущественного права эмитент определяет цену размещения акций (в том числе цену размещения акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения акций) и раскрывает указанную информацию в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг.

Лицо, осуществляющее преимущественное право приобретения акций, оплачивает приобретаемые акции не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с момента раскрытия эмитентом информации о цене размещения акций в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта ценных бумаг, по цене размещения акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций.

Оплатой акций признается зачисление денежных средств на счет эмитента, указанный в п. 8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п.2.6 Проспекта ценных бумаг.

В случае если количество приобретаемых акций, указанное в Заявлении лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, меньше количества акций, оплата которого произведена в сроки, указанные в настоящем пункте, считается, что такое лицо осуществило принадлежащее ему преимущественное право приобретения акций в отношении количества акций, указанного в Заявлении; при этом Заявление удовлетворяется в отношении указанного в нем количества акций. Излишне уплаченные денежные средства подлежат возврату эмитентом в порядке, предусмотренном в п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п.9.3 Проспекта ценных бумаг.

В случае если количество приобретаемых акций, указанное в Заявлении лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, больше количества акций, оплата которого произведена в сроки, указанные в настоящем пункте, считается, что такое лицо осуществило принадлежащее ему преимущественное право приобретения акций в отношении количества акций, оплата которых произведена в сроки, указанные в настоящем пункте.

Акции, денежные средства в оплату которых не были зачислены на счет эмитента, указанный в п. 8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п.2.6 Проспекта ценных бумаг, в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента раскрытия эмитентом информации о цене размещения акций в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске и п. 2.9

Проспекта ценных бумаг, остаются неразмещенными в порядке реализации преимущественного права приобретения акций и могут быть реализованы эмитентом в порядке, предусмотренном в п.8.3 Решения о дополнительно выпуске ценных бумаг и п. 2.5 Проспекта ценных бумаг.

Если количество акций, указанных в Заявлении, превышает максимальное количество акций, которое может быть приобретено лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, пропорционально количеству принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента, а количество акций, оплата которых произведена в сроки, указанные в настоящем пункте, составляет не менее максимального количества акций, которое лицо, осуществляющее преимущественное право приобретения акций, вправе приобрести в порядке осуществления преимущественного права приобретения акций, считается, что такое лицо осуществило принадлежащее ему преимущественное право приобретения акций в отношении максимального количества акций, которое может быть приобретено данным лицом в порядке осуществления преимущественного права приобретения акций. Излишне уплаченные денежные средства подлежат возврату эмитентом в порядке, предусмотренном в п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п.9.3 Проспекта ценных бумаг.

В случае если размер денежных средств, перечисленных эмитенту в оплату акций, приобретаемых лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, превысит размер денежных средств, которые должны быть уплачены за приобретенные акции, излишне уплаченные денежные средства подлежат возврату в безналичном порядке не позднее 5 (Пяти) рабочих дней после истечения предусмотренного настоящим пунктом срока на оплату акций или предъявления требования о возврате денежных средств в зависимости от того, какой из этих сроков наступит ранее. Возврат денежных средств производится по реквизитам, указанным в Заявлении, а если в Заявлении такие реквизиты не указаны, то по реквизитам, указанным в требовании о возврате денежных средств. В случае, если в Заявлении не указаны реквизиты для возврата денежных средств, а требование о возврате денежных средств не получено эмитентом в течение 3 (Трех) рабочих дней после истечения предусмотренного настоящим пунктом срока на оплату приобретаемых акций, возврат денежных средств производится по реквизитам, указанным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента.

После зачисления денежных средств, перечисленных в оплату акций лицом, осуществившим преимущественное право приобретения акций, на счет эмитента, указанный в п.8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.6 Проспекта ценных бумаг, эмитент направляет регистратору эмитента передаточное распоряжение о зачислении оплаченных акций на лицевой счет такого лица (номинального держателя, осуществляющего учет прав такого лица на акции эмитента). Договор купли-продажи акций с лицами, осуществляющими преимущественное право их приобретения, считается заключенным в момент направления регистратору эмитента указанного передаточного распоряжения.

Максимальное количество акций, которое может приобрести лицо в порядке осуществления им преимущественного права приобретения акций, пропорционально количеству имеющихся у него обыкновенных акций эмитента по состоянию на 16 марта 2007 года (дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента, на котором было принято решение об увеличении уставного капитала эмитента путем размещения дополнительных акций) и определяется по следующей формуле:

$K = S \times (23\ 000\ 000\ 000 / 49\ 130\ 625\ 974)$, где

K – максимальное количество акций настоящего дополнительного выпуска, которое может приобрести лицо, имеющее преимущественное право приобретения акций;

S – количество обыкновенных именных акций эмитента, принадлежащих лицу, имеющему преимущественное право приобретения акций, по состоянию на 16 марта 2007 года (дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента, на котором было принято решение об увеличении уставного капитала эмитента путем размещения дополнительных акций);

23 000 000 000 – количество размещаемых акций;

49 130 625 974 – количество размещенных обыкновенных именных акций эмитента по состоянию на 16 марта 2007 года (дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем

собрании акционеров эмитента, на котором было принято решение об увеличении уставного капитала эмитента путем размещения дополнительных акций).

Изменение или расторжение договоров, заключенных с лицами, осуществляющими преимущественное право приобретения акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

Порядок подведения итогов осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг: *Подведение итогов осуществления преимущественного права приобретения акций производится уполномоченным органом Эмитента на следующий день после окончания установленного в настоящем пункте срока оплаты акций, приобретаемых в рамках осуществления преимущественного права приобретения акций.*

Порядок раскрытия информации об итогах осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг: *В течение 5 (пяти) дней после подведения итогов осуществления преимущественного права приобретения акций Эмитент раскрывает информацию об этом в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» и «АК&М» и (после раскрытия в ленте новостей) на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.ogk-4.ru/>.*

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 завершающихся лет либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

В связи с тем, что Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 4 марта 2005 г., информация в настоящем пункте приводится за 2005 и 2006 гг.

В 2005 году и I полугодии 2006 года ценные бумаги Эмитента – акции обыкновенные именные бездокументарные не обращались у организаторов торговли на рынке ценных бумаг.

Динамика изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента за 3 и 4 кварталы 2006 года:

Вид, категория (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные

3 квартал 2006 г.:

наибольшая цена сделки – 2,13000 руб. (Два рубля тринадцать копеек)

наименьшая цена сделки – 1,0000 руб. (Один рубль)

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 3 квартала 2006 г. – 1,5780 руб. (Один рубль пятьдесят семь целых восемь десятых копейки)

4 квартал 2006 г.:

наибольшая цена сделки – 2,5500 руб. (Два рубля пятьдесят пять копеек)

наименьшая цена сделки – 1,7000 руб. (Один рубль семьдесят копеек)

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 3 квартала 2006 г. – 2,1410 руб. (Два рубля четырнадцать целых одна десятая копейки)

*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 акций будет осуществляться с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг (брокера), оказывающего Эмитенту услуги по размещению акций на основании заключенного с брокером возмездного договора (выше и ниже по тексту – Брокер). Эмитент привлечет в качестве Брокера одно из следующих лиц:

Полное фирменное наименование Брокера: **Закрытое акционерное общество «Финансовый брокер «Тройка Диалог»**

Сокращенное фирменное наименование Брокера: **ЗАО ФБ «Тройка Диалог»**

Место нахождения Брокера: **Российская Федерация, 125009, город Москва, Романов переулок, д. 4**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 177-04978-100000**

Дата выдачи лицензии: **13.04.2001**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России**

Полное фирменное наименование Брокера: **Закрытое акционерное общество «Ю Би Эс Секьюритиз»**

Сокращенное фирменное наименование Брокера: **ЗАО «Ю Би Эс Секьюритиз»**

Место нахождения Брокера: **115054, Москва, Павелецкая площадь, д.2, стр.2**

Номер лицензии на осуществление брокерской деятельности: **№ 077-07006-100000**

Дата выдачи лицензии: **21.10.2003**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Не позднее даты публикации эмитентом адресованного неопределенному кругу лиц приглашения делать предложения (оферты) о приобретении акций в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс», эмитент раскрывает информацию о том, какой из указанных Брокеров будет привлечен к размещению акций и адрес, по которому потенциальные приобретатели могут подать оферты, в ленте новостей информационных агентств «АК&М» и «Интерфакс» и на странице <http://www.ogk-4.ru/> в сети Интернет.

Основные функции Брокера по оказанию услуг эмитенту по размещению акций включают в себя:

- *прием и регистрацию предложений (оферт) о приобретении акций в Журнале учета;*
- *направление от имени и по поручению эмитента ответов о принятии предложений (акцептов) лицам, определяемым эмитентом по своему усмотрению из числа лиц, направивших оферты, которые соответствуют требованиям, установленным в п. 8.3 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг;*
- *уведомление эмитента обо всех обстоятельствах, возникающих в ходе исполнения функций Брокера;*
- *подписание уведомления об итогах дополнительного выпуска акций.*

Наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг: **У Брокера отсутствует обязанность приобретения не размещенных в определенный срок акций.**

Наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера: **Такие обязанности отсутствуют.**

Наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг: **Такое право отсутствует.**

Размер вознаграждения лица, оказывающего услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: **Размер вознаграждения Брокера будет определен в договоре с ним и может зависеть от результатов размещения акций, при этом размер такого вознаграждения не должен превышать 10 (десяти) процентов цены размещения акций.**

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Акции дополнительного выпуска размещаются по открытой подписке среди неопределенного круга лиц. В связи с предоставлением акционерам эмитента преимущественного права приобретения размещаемых дополнительных акций, акционеры эмитента, включенные в список лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, на котором принято решение об увеличении уставного капитала эмитента (по состоянию на 16 марта 2007 г.), также являются потенциальными приобретателями акций дополнительного выпуска.

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

Ценные бумаги настоящего дополнительного выпуска не размещаются путем проведения торгов организатором торговли на рынке 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 наименование: **Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»;**

Сокращенное наименование: **ОАО «ФБ РТС»**

Место нахождения: **Россия, 127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д.38, стр.1**

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии организатора торговли на рынке ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: **лицензия фондовой биржи на осуществление по организации торговли на рынке ценных бумаг №077- 07986 - 000001, выдана 15 сентября 2004 года Федеральной службой по финансовым рынкам, сроком действия до 15 сентября 2007 г.**

2. Полное наименование: **Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»;**

Сокращенное наименование: **ЗАО «ФБ ММВБ»;**

Место нахождения: **г. Москва, Большой Кисловский пер., д.13**

Номер, дата выдачи, срок действия лицензии организатора торговли на рынке ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, орган, выдавший указанную лицензию: **лицензия фондовой биржи № 077-07985-000001, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 15 сентября 2004 года, срок действия – до 15 сентября 2007 года.**

После представления в ФСФР России уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ценные бумаги настоящего выпуска будут обращаться через указанных выше организаторов торговли на рынке ценных бумаг.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В случае размещения дополнительных акций, исходя из предположения о том, что все размещаемые ценные бумаги будут размещены и, что акционер не будет принимать участия в приобретении размещаемых путем открытой подписки ценных бумаг, доля участия акционера в уставном капитале Эмитента в результате размещения ценных бумаг, может уменьшиться:

- по отношению к размеру уставного капитала Эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг на 31,9 %;

- по отношению к количеству размещенных на дату утверждения проспекта ценных бумаг обыкновенных именных акций Эмитента на 31,9 %.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг: **1 028 741 500 рублей**

Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг: **101 000 рублей**

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: **1 020 000 000 рублей**

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): **140 500 рублей**

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: **3 000 000 рублей**

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): **500 000 рублей**

Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: **5 000 000 рублей**

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

Порядок возврата средств, переданных в оплату дополнительного выпуска акций, в случае признания его несостоявшимся:

В случае признания дополнительного выпуска акций несостоявшимся возврат средств владельцам дополнительных акций будет осуществляться в соответствии с Положением о порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств, полученных эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся (Постановление ФКЦБ от 8 сентября 1998 г. № 36).

Не позднее 5 (пяти) дней с даты получения письменного уведомления ФСФР России об аннулировании государственной регистрации дополнительного выпуска акций Эмитент обязан создать комиссию по организации владельцам дополнительных акций возврата денежных средств, полученных Эмитентом в счет оплаты дополнительных акций при их размещении (далее – средства инвестирования).

Такая Комиссия

- ***обеспечивает изъятие дополнительных акций из обращения, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным,***
- ***осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей дополнительных акций о порядке возврата средств, использованных для приобретения дополнительных акций,***
- ***организует возврат средств, использованных для приобретения дополнительных акций, владельцам/номинальным держателям акций,***
- ***определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю дополнительных акций средств, использованных для приобретения дополнительных акций,***
- ***составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям дополнительных акций средств, использованных для приобретения дополнительных акций.***

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации дополнительного выпуска акций, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам дополнительных акций средств инвестирования (далее - Ведомость). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев дополнительных акций, государственная регистрация выпуска которых аннулирована. По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения дополнительных акций или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев дополнительных акций) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации дополнительного выпуска акций, обязана осуществить уведомление владельцев дополнительных акций, а также номинальных держателей дополнительных акций (далее - Уведомление). Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

- *Полное фирменное наименование Эмитента;*
- *Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска Акции несостоявшимся;*
- *Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска Акции недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска Акции недействительным в законную силу;*
- *Полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);*
- *Вид, категорию (тип), серию, форму дополнительных акций, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска акций, признанного несостоявшимся или недействительным;*
- *Дату аннулирования государственной регистрации дополнительного выпуска акций;*
- *Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца дополнительных акций;*
- *Место жительства (почтовый адрес) владельца дополнительных акций;*
- *Категорию владельца дополнительных акций (первый и (или) иной приобретатель);*
- *Количество дополнительных акций, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;*
- *Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу дополнительных акций;*
- *Порядок и сроки изъятия дополнительных акций из обращения и возврата средств инвестирования;*
- *Указание на то, что не допускается совершение сделок с дополнительными акциями, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;*
- *Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны Эмитента.*

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца дополнительных акций о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации дополнительного выпуска акций, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения дополнительных акций и возврата средств инвестирования. Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев дополнительных акций, подлежащих изъятию из обращения, а также в «Приложении к Вестнику Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг».

Заявление владельца/номинального держателя дополнительных акций о возврате средств, использованных для приобретения дополнительных акций, должно содержать следующие сведения:

- *фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца дополнительных акций;*
- *место жительства (почтовый адрес) владельца дополнительных акций;*
- *сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу дополнительных акций.*

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения дополнительных акций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца дополнительных акций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения дополнительных акций Эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем дополнительных акций Уведомления. Владелец акций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца дополнительных акций, а также

документы, подтверждающие его доводы. Владелец дополнительных акций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца дополнительных акций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу дополнительных акций повторное уведомление. Владелец дополнительных акций в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации. После изъятия дополнительных акций из обращения, Эмитент обязан осуществить возврат средств владельцам дополнительных акций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца дополнительных акций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением Эмитента и владельца дополнительных акций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Возврат осуществляется в течение 15 дней после истечения установленного законодательством срока для изъятия дополнительных акций из обращения, или с иной установленной законодательством даты, в иных случаях возникновения у Эмитента обязанности осуществить возврат полученных в процессе эмиссии денежных средств.

Выплаты предполагается осуществлять через следующие кредитные организации:

Платательщик: **ОАО «ОГК-4»**

Полное фирменное наименование кредитной организации: **Закрытое акционерное общество «АБН АМРО Банк»**

Сокращенное наименование: **АБН АМРО Банк ЗАО**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, ул. Б. Никитская, 17, стр.1**

Р/с: **40702810600005836956**

К/с: **30101810900000000217**

БИК **044525217**

ИНН **7703120329**

Владелец счета: **Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

ИНН: **8602067092**

Полное фирменное наименование кредитной организации: **ABN AMRO Bank ZAO**

Сокращенное наименование: **ABN AMRO Bank ZAO**

Место нахождения: **Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation**

Почтовый адрес: **Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation**

SWIFT: **ABNARUMM**

Банк-Корреспондент: **ABN AMRO Bank New York, SWIFT ABNAUS33**

Р/с: **40702840200205836964**

Владелец счета: **The Open Joint-Stock Company "Fourth Power Generating Company of the Wholesale Power Supply Market"**

ИНН: **8602067092**

Место нахождения: **Moscow, Bolshaya Ordynka Str., 40, bldg. 4, Office 704, 119017, Russian Federation**

Полное фирменное наименование кредитной организации: **ABN AMRO Bank ZAO**

Сокращенное наименование: **ABN AMRO Bank ZAO**

Место нахождения: **Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation**

Почтовый адрес: **Moscow Bolshaya Nikitskaya 17, building 1 125009 Russian Federation**

SWIFT: **ABNARUMM**

Банк-Корреспондент: **ABN AMRO Bank Amsterdam, SWIFT ABNANL2A**

Р/с: 40702978800205836964

Владелец счета: *The Open Joint-Stock Company "Fourth Power Generating Company of the Wholesale Power Supply Market"*

ИНН: 8602067092

Место нахождения: *Moscow, Bolshaya Ordynka Str., 40, bldg. 4, Office 704, 119017, Russian Federation*

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых акций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам акций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ. Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых акций, отсутствует.

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 проспекта ценных бумаг: **19 652 250 389, 60 (Девятнадцать миллиардов шестьсот пятьдесят два миллиона двести пятьдесят тысяч триста восемьдесят девять целых шесть десятых) рубля.**

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции:

1. Обыкновенные акции: **49 130 625 974 (сорок девять миллиардов сто тридцать миллионов шестьсот двадцать пять тысяч девятьсот семьдесят четыре) штуки**

Общая номинальная стоимость: **0,40 (ноль целых четыре десятых) рубля**

Доля в уставном капитале: **100%**

2. Привилегированные акции: **0 (ноль) штук**

Общая номинальная стоимость: **0 (ноль) рублей**

Доля в уставном капитале: **0%**

Акции Эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

С момента государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица (04.03.2005 г.) до окончания 2005 года величина уставного капитала Эмитента не изменялась.

В 3-ем квартале 2006 года произошли следующие изменения:

Размер и структура уставного капитала на дату начала указанного периода:	8 210 830 760 рублей
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, руб.	8 210 830 760,00
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале, %	100
Наименование органа принявшего решение об изменении размера уставного капитала	Совет директоров ОАО «РАО «ЕЭС России», выполнявший функции общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»
Дата составления и номер протокола общего собрания акционеров (совета директоров ОАО «РАО «ЕЭС России»), на котором принято решение об изменении размера уставного капитала	Протокол №211 от 23.12.2005г.
Размер уставного капитала после изменения, руб.	49 130 625 974

Во 2-м квартале 2007 г. произошло уменьшение уставного капитала Эмитента путем уменьшения номинальной стоимости обыкновенных акций Эмитента:

Размер и структура уставного капитала на дату начала указанного периода:	49 130 625 974 рублей
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, руб.	49 130 625 974
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале, %	100
Наименование органа принявшего решение об изменении	Общее собрание акционеров ОАО

<i>размера уставного капитала</i>	<i>«ОГК-4»</i>
<i>Дата составления и номер протокола общего собрания акционеров (совета директоров ОАО «РАО «ЕЭС России»), на котором принято решение об изменении размера уставного капитала</i>	<i>Протокол №1 от 02.03.2007г.</i>
<i>Размер уставного капитала после изменения, руб.</i>	<i>19 652 250 389, 60</i>

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Уставом Эмитента установлено следующее:

В соответствии со статьей 8 «Фонды общества» Устава Эмитента:

«8.1. Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 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».

На дату окончания 2005 финансового года резервный и иные фонды Эмитентом не создавались.

1. Резервный фонд

Отчетная дата: 31.12.2006 г.

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года и в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда)	<i>75 884 000 руб., что составляет 0,15 % от уставного капитала эмитента</i>
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершенного финансового года	<i>5 231 000 руб. (размер резервного фонда ОАО «ОГК-4» в 2006 году был существенно увеличен в результате реорганизации в форме присоединения пяти обществ)</i>
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года, и направления использования этих средств	<i>средства резервного фонда эмитентом не использовались</i>

На дату окончания 2006 финансового года иные фонды Эмитентом не создавались за счет чистой прибыли Эмитента.

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 о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

«11.5. Сообщение о созыве Общего собрания акционеров не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также публикуется Обществом в газете «Российская газета».

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

11.6. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в реестре акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

«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:

«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 отчета о прибылях и 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 случая, предусмотренного пунктом 14.9. настоящего Устава».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

«13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем

через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового год.

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 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):

«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. 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 АО, 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 отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных 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: **Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление»**

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

Место нахождения: **662328, Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, с. Холмогорское, Промбаза Энергетиков, строение 9/6**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100 % минус 1 обыкновенная именная акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100 % минус 1 обыкновенная именная акция**

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: **нет**

2. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергетик»**

Сокращенное фирменное наименование: **нет**

Место нахождения: **Красноярский край, г. Шарыпово, ул. Индустриальная, д.4 «б»**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19,4752%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,972%**
Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: **нет**
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих коммерческой организации: **нет**

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Эмитент не совершал существенных сделок в 2005 и 2006 гг.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или его ценным бумагам кредитные рейтинги не присваивались

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные;**

Номинальная стоимость каждой акции: **0,40 (ноль целых четыре десятых) рубля;**

Количество акций, находящихся в обращении: **49 130 625 974 (сорок девять миллиардов сто тридцать миллионов шестьсот двадцать пять тысяч девятьсот семьдесят четыре) штуки;**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: **0;**

Количество объявленных акций: **23 000 000 000 (двадцать три миллиарда) штук;**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0;**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0;**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: **1-02-65104-D, 19.04.2007 г.**

Права, предоставляемые обыкновенными акциями их владельцам:

В соответствии с пунктом 2.5. ст. 2 Устава Эмитента: «Акционеры вправе отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества».

Пункт 5.5. ст. 5 Устава: «В случаях, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах" акционеры Общества 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)».

Пункт 6.2. ст. 6 Устава: "Каждая обыкновенная именная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры – владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;**
- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;**
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;**
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;**
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;**
- 6) в случае ликвидации Общества получить часть его имущества;**
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом".**

Пункт 6.3. ст. 6 Устава: "Акции, принадлежащие учредителю Общества, предоставляют право голоса до момента их полной оплаты".

Пункт 13.1. ст. 13 Устава: "Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года".

Пункт 14.2. ст. 14 Устава: "Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования".

Пункт 14.9.2. ст. 14 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества».

Пункт 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 процентами голосующих акций Общества."

Пункт 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 и протоколам заседаний Правления 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.

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

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

*Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента осуществляется регистратором: Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»***

*Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»***

*Место нахождения: **107078, г. Москва, Орликов переулок, дом 3, корп. «В»***

Сведения о лицензии Регистратора на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

*Номер лицензии: **10-00-1-00255***

*Дата выдачи лицензии: **13.09.2002 года***

*Срок действия лицензии регистратора: **без ограничения срока действия***

*Орган, выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России***

*Иные сведений о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором - 29.04.2005 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

*1. **Федеральный Закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ "О валютном регулировании и валютном контроле"***

*2. **Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31.07.98***

*3. **Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05.08.00***

*4. **Федеральный Закон от 22.04.1996 N 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг"***

*5. **Федеральный Закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации"***

*6. **Федеральный Закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений"***

*7. **Федеральный Закон от 10.07.2002 N 86-ФЗ "О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)"***

*8. **Федеральный Закон от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма"***

*9. **Международные соглашения и конвенции с участием Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.***

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным 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

<i>Доход от реализации ценных бумаг</i>	<i>24%</i>	<i>20%</i>	<i>13%</i>	<i>30%</i>
<i>Доход в виде дивидендов</i>	<i>9%</i>	<i>15%</i>	<i>9%</i>	<i>30%</i>

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- *дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;*
- *доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.*

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг.

Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- *купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.*

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, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- *суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;*
- *оплата услуг, оказываемых депозитарием;*
- *комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
- *биржевой сбор (комиссия);*
- *оплата услуг регистратора;*
- *другие расходы, непосредственно связанные с покупкой, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки

совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов. Расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг должны быть подтверждены документально, иначе налогоплательщики при определении налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не вправе воспользоваться имущественным вычетом, предусмотренным пп. 1 п. 1 ст. 220 НК РФ

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

≡ день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;

≡ день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК в следующем порядке.

Налогоплательщики, получившие доходы, при выплате которых налоговыми агентами не была удержана сумма налога, уплачивают налог равными долями в два платежа: первый - не позднее 30 дней с даты вручения налоговым органом налогового уведомления об уплате налога, второй - не позднее 30 дней после первого срока уплаты.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- *выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);*
- *внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.*

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения

соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущее в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налогоплательщик вправе перенести на текущий налоговый период сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка. При этом совокупная сумма переносимого убытка ни в каком отчетном (налоговом) периоде не может превышать 30 процентов налоговой базы.

В аналогичном порядке убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом положений абзаца второго настоящего пункта.

Если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены.

Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие объем понесенного убытка в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

В случае прекращения налогоплательщиком деятельности по причине реорганизации налогоплательщик-правопреемник вправе уменьшать налоговую базу в порядке и на условиях, которые предусмотрены настоящей статьей, на сумму убытков, полученных реорганизуемыми организациями до момента реорганизации.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами."

Дивидендом признается любой доход, полученный акционером (участником) от организации при распределении прибыли, остающейся после налогообложения (в том числе в виде процентов по привилегированным акциям), по принадлежащим акционеру (участнику) акциям (долям) пропорционально долям акционеров (участников) в уставном (складочном) капитале этой организации.

Согласно ст.7 Налогового кодекса РФ, если международным договором Российской Федерации, содержащим положения, касающиеся налогообложения и сборов, установлены иные правила и нормы, чем предусмотренные НК РФ и принятыми в соответствии с ним нормативными

правовыми актами о налогах и (или) сборах, то применяются правила и нормы международных договоров Российской Федерации.

Налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в РФ, исчисляется и удерживается российской или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в РФ через постоянное представительство, выплачивающими доход иностранной организации (далее - налоговый агент) при каждой выплате доходов, за исключением случаев выплаты доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) не облагаются (облагаются по пониженным ставкам) налогом в РФ при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

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, 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.

Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию: ***0,01123 руб. на одну обыкновенную акцию***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): ***обыкновенные акции – 92 208 000 рублей***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: ***общее собрание акционеров***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***21.04.2006 г.***

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***Протокол заседания совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 220 от 21.04.2006 года***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов***

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***денежная форма***

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: ***по результатам деятельности Эмитента за 2005 год***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***92 208 000 рублей (по обыкновенным акциям) за 2005 г.***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию: ***0,004071 руб. на одну обыкновенную акцию***

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): ***обыкновенные акции – 200 011 000 рублей***

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007 г.**

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол общего собрания акционеров ОАО ОГК-4» № 3 от 28.05.2007 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная форма**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Эмитента за 2006 год**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **200 011 тыс. рублей**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию: **0,0030531 руб. на одну обыкновенную акцию**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории (типа): **обыкновенные акции – 150 001 тыс. рублей**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.05.2007 г.**

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **Протокол общего собрания акционеров ОАО ОГК-4» № 3 от 28.05.2007 года**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней с момента принятия решения о выплате дивидендов**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежная форма**

Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: **по результатам деятельности Эмитента за 1 квартал 2007 года**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа) по отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **150 001 тыс. рублей**

10.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2005 год

Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МЧС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Российская Федерация, 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ОАО «Сургутская ГРЭС-2»

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 года выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 04 марта по 31 декабря 2005 г включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

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 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 ОАО «ОГК-4», а также оценку представления 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.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 04 марта по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 5 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем ваше внимание на информацию, изложенную в примечании 3.1 пояснительной записки ОАО «ОГК-4» за 2005 г. В случае если будет осуществлена планируемая в 2006 году реорганизация ОАО «ОГК-4», она приведет к возникновению в бухгалтерском учете существенных убытков от реорганизации в сумме разницы между стоимостью финансовых вложений, сформированной на основе расчетов независимого оценщика, и суммой уставных капиталов присоединяемых обществ.

15 марта 2006 года

Директор акционерного общества



Франц-Дж. Кайзер

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный

Е.Н.Белоусова

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2005 г.**

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Форма №1 по ОКУД	К О Д Ы	
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710001	
Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК	по ОКПО	2005 12 31	
Организационно-правовая форма форма собственности	ИНН	76828204	
Открытое акционерное общество Федеральная	по ОКВЭД	8602067092	
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	74.14; 74.15	
Местонахождение (адрес) Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2	по ОКОПФ / ОКФС	47 12	
	по ОКЕИ	384	

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	-	9380
Незавершенное строительство	130	-	3086
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	8190331
Итого по разделу I	190	-	8202797
II. Оборотные активы			
Запасы	210	-	500
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	76
расходы будущих периодов	216	-	424
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	569
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	102344
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	-	13849
Денежные средства	260	-	27206
Итого по разделу II	290	-	130619
БАЛАНС	300	-	8333416

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАЯ 2005

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	-	8210831
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	104626
Итого по разделу III	490	-	8315457
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	-	57
Итого по разделу IV	590	-	57
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	-	17902
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	311
задолженность перед персоналом организации	622	-	4874
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	23
задолженность по налогам и сборам	624	-	4824
прочие кредиторы	625	-	7870
Итого по разделу V	690	-	17902
БАЛАНС	700	-	8333416

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ		
Арендованные основные средства	910	28252
в том числе по лизингу	911	28252

Руководитель  Киташев Андрей Владимирович (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Алферова Ирина Владимировна (подпись) (расшифровка подписи)



15 марта 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 15 МАР 2006

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

		К О Д Ы		
		0710002		
Форма №2 по ОКУД	2005	12	31	
Дата (год, месяц, число)				
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	76828204			
Организация	8602067092			
Идентификационный номер налогоплательщика	74.14; 74.15			
Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК	47			12
Организационно-правовая форма форма собственности	384			
Открытое акционерное общество Федеральная				
Единица измерения: тыс. руб.				

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	235781	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(117378)	-
Валовая прибыль	029	118403	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	118403	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	183	-
Прочие операционные доходы	090	1	-
Прочие операционные расходы	100	(255)	-
Внереализационные расходы	130	(7368)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	110964	-
Отложенные налоговые обязательства	142	(57)	-
Текущий налог на прибыль	150	(6281)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	104626	-
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(20293)	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	201	0,0127	-

Руководитель

(подпись)

Киташев Андрей
Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Алферова Ирина
Владимировна
(расшифровка подписи)



15 марта 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
Организация электроэнергетики"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК
Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Федеральная
Единица измерения тыс руб

на N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по

ОКОПФ/ОКФ

по ОКЕИ

К О Д ы		
0710003		
2005	12	31
76828204		
8602067092		
74.14; 74.15		
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	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего	030	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	104626	104626
Увеличение величины капитала за счет:						
прочее	124	8210831	-	-	-	8210831
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	8210831	-	-	104626	8315457

Форма 0710003 с.3

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного	Остаток на конец отчетного
наименование	код	года	периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	-	8315457

Руководител

(подпись)

Киташев Андрей Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Алферова Ирина Владимировна

(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

9

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Форма №4 по ОКУД Дата (год, месяц, число)	КОДЫ 0710004	
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	2005	12 31
Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК	ИНН	76828204	
Организационно - правовая форма форма собственности	по ОКВЭД	8602067092	
Открытое акционерное общество Федеральная	по ОКОПФ /ОКФС	47	12
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	-	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	186453	-
Денежные средства, направленные:	120	(163921)	-
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(67963)	-
на оплату труда	160	(51769)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(36679)	-
на прочие расходы	190	(7510)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	22532	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Полученные проценты	240	183	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(16009)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(15826)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	20500	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	20500	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	27206	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	27206	-

Руководитель

Киташев Андрей Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Алферова Ирина Владимировна

(подпись)

(расшифровка подписи)

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

10

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 04 Марта по 31 Декабря 2005 г.**

Форма №5 по ОКУД	К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)	0710005		
	2005	12	31
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	76828204		
Идентификационный номер налогоплательщика	8602067092		
Вид деятельности Деятельность по управлению ФПГ и ХК	74.14; 74.15		
Организационно-правовая форма форма собственности	47		
Открытое акционерное общество Федеральная	12		
Единица измерения тыс. руб.	384		

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель		Наличие на	Поступило	Выбыло	Наличие на
наименование					конец отчетного периода
1	код	3	4	5	6
Машины и оборудование	080	-	4314	(405)	3909
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	-	6196	(478)	5718
Итого	130	-	10510	(883)	9627

Показатель		На начало	На конец
наименование		отчетного года	отчетного периода
1	код	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	247
в том числе:			
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	138
других	143	-	109
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	28252
в том числе:			
Оборудование	161	-	28252

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало	на конец	на начало	на конец
наименование					
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего			8190331		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ			8190331		
Итого	540	-	8190331	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

11

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2		
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	-	102344
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	13849
авансы выданные	612	-	8297
прочая	613	-	80198
Итого	630	-	102344
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	-	17902
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	-	311
авансы полученные	642	-	7829
расчеты по налогам и сборам	643	-	4824
прочая	646	-	4938
Итого	660	-	17902

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код	3	4
1	2		
Материальные затраты	710	3213	-
Затраты на оплату труда	720	64407	-
Отчисления на социальные нужды	730	7873	-
Амортизация	740	247	-
Прочие затраты	750	41638	-
Итого по элементам затрат	760	117378	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов	766	424	-

Руководитель  **Киташев Андрей Владимирович**
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  **Алферова Ирина Владимировна**
(подпись) (расшифровка подписи)



15 марта 2006 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 Аудитор 
 Дата 15 МАР 2006

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2005 ГОД

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее Общество) занимается осуществлением полномочий единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных Договорами со следующими ОАО:

1. ОАО «Березовская ГРЭС-1» № ОГК-4/31 от 30.08.2005 г.;
2. ОАО «Смоленская ГРЭС» № ОГК-4/29 от 30.08.2005 г.;
3. ОАО «Шатурская ГРЭС-5» № ОГК-4/30 от 30.08.2005 г.;
4. ОАО «Яйвинская ГРЭС» № ОГК-4/27 от 30.08.2005 г.;
5. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» № ОГК-4/28 от 30.08.2005 г.

Общество создано согласно распоряжению ОАО РАО «ЕЭС России» от 02.03.2005 г. № 34р и зарегистрировано 04.03.2005 г. по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2. Общество имеет Московское представительство, учрежденное в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ОГК-4», Протокол № 3 от 30.06.2005 г.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года составила 82 человека.

Управляющие и контролирующие функции в соответствии с Уставом выполняют Совет Директоров, Правление Общества и Ревизионная комиссия.

В состав Совета Директоров Общества входят:

1. Макушин Юрий Павлович - заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России» (Председатель Совета директоров);
2. Вагнер Андрей Александрович - заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Федорчук Дмитрий Васильевич - начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Бурнашев Дмитрий Александрович - начальник Департамента Бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
5. Ширяева Лариса Владимировна - начальник Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАР 2006

1

13

6. Киташев Андрей Владимирович - Генеральный директор ОАО «ОГК-4»;
7. Ган Алексей Александрович - директор Департамента стратегии энергетического комплекса ЗАО «ХК «СУЭК»;
8. Тюренков Владимир Александрович - Управляющий директор компании «Hansberger Global Advisors»;
9. Матвиенко Алексей Васильевич - менеджер по инвестициям ЗАО ХК «Интеррос»;
10. Штыков Дмитрий Викторович - генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»;
11. Непша Валерий Васильевич - заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров».

В состав Правления Общества входят:

1. Киташев Андрей Владимирович – Генеральный директор ОАО «ОГК-4», Председатель Правления;
2. Белый Василий Васильевич - заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по производству;
3. Бузов Андрей Вячеславович - заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по управлению персоналом;
4. Жижома Сергей Анатольевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по корпоративной политике;
5. Жуковский Андрей Николаевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по энергорынкам;
6. Ленков Роман Николаевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по финансам и экономике;
7. Федотовский Владимир Юрьевич – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по ресурсообеспечению и общим вопросам;
8. Черевко Владимир Петрович – заместитель генерального директора ОАО «ОГК-4» по инвестициям.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

1. Матюнина Людмила Романовна – Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2. Клешнина Наталья Викторовна – ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3. Морозов Михаил Афанасьевич – Заместитель начальника департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
4. Смирнова Елена Евгеньевна - Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля БЕН^{№2} ОАО РАО "ЕЭС России"
5. Бочка Ирина Сергеевна - Начальник отдела Департамента корпоративного управления БЕН^{№2} ОАО РАО "ЕЭС России"

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАР 2005

2

141

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 отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены оборудование, и другие виды основных средств со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Организацией установлены следующие сроки полезного использования:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет)
Машины и оборудование	3 – 20 лет
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 – 6 лет

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 15 МАР 2005

3

15

2.4. Признание дохода

Выручка от оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе выручки Общества признаны:
дивиденды – по мере объявления.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса) и Реорганизация Общества

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 8 190 331 тыс. руб., которые представляют (100%) вклад ОАО РАО ЕЭС России в уставный капитал Общества акциями ОАО «Березовская ГРЭС-1».

Стоимость приведенных выше финансовых вложений в дочерние общества сформирована на основании оценки, произведенной независимым оценщиком Оценочный Консорциум «Космос» по состоянию на 1 июля 2004 г.; данная оценка была принята акционерами при их внесении в уставный капитал Общества. Вышеуказанная оценка основана на предположениях о будущих условиях деятельности, следовательно, она по своей природе содержит неопределенность.

Данные финансовые вложения не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется.

Поскольку данные финансовые вложения были внесены 03.05.2005 г., руководство Общества не располагает фактами, указывающими на необходимость проведения проверки наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений.

Собрание акционеров Общества в лице Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 211 от 23.12.2005) приняло решение о присоединении в 2006 г. дочернего общества ОАО «Березовская ГРЭС-1», а также следующих обществ:

1. ОАО «Смоленская ГРЭС»;
2. ОАО «Шатурская ГРЭС-5» ;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАР 2006

4

16

3. ОАО «Яйвинская ГРЭС»;
4. ОАО «Сургутская ГРЭС-2».

Собрание акционеров решило, что активы ОАО «Березовская ГРЭС» в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета будут оценены по балансовой стоимости, которая существенно ниже, чем рыночная стоимость, определенная Оценочным Консорциумом «Космос», по которой были оценены долгосрочные инвестиции Общества. Общество планирует, что в бухгалтерском учете убыток, который может быть получен вследствие реорганизации, в виде разницы между суммой уставного капитала присоединяемого общества и числящейся на балансе оценочной стоимостью их акций, составит 3 047 951 тыс. руб. (см. также Пояснение 3.11).

3.2. Задолженность покупателей и заказчиков (строка 240 Бухгалтерского баланса)

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 86 368 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (раздел 3.7. Пояснительной записки).

Резерв по сомнительным долгам не начислялся, так как у общества отсутствует задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иным способом.

3.3. Акции Общества

ОАО «ОГК-4» является дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества. По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал Общества полностью оплачен акциями ОАО «Березовская ГРЭС-1» и составляет 8 210 831 тыс. руб., состоит из:

	<i>Общее количество (шт.)</i>	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (тыс.руб.)
Обыкновенные акции	8 210 830 760	1,0	8 210 831

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАР 2006

5

17

3.4. Дочернее общество

№	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Местонахождение	Вид деятельности
1	ОАО «Березовская ГРЭС-1»	100 %	Шарыповский р-н, Красноярский край	Производство и поставка электрической энергии

Общество владеет обыкновенными акциями в количестве 515 624 044 шт. и привилегированными в количестве 161 272 шт. ОАО «Березовская ГРЭС-1». Доля в уставном капитале дочернего общества не изменялась.

3.5. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Начисление налога на прибыль отражается в бухгалтерском учете согласно ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» утв. Приказом Минфина РФ № 114н от 19.11.2002 года

	тыс. руб.
	2005 год
Условный расход	26 631
Отложенные налоговые обязательства	(57)
Постоянные налоговые активы	(20 293)
Налог на прибыль	6 281

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 26 631 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 84 557 руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении дивидендов, начисленных ОАО «Березовская

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата _____ 15 МАЯ 2006

6

18

ГРЭС-1», в сумме 92 203 тыс. руб. и не принимаемых расходов в соответствии с 25 гл. НК РФ в сумме 7 646 тыс. руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 238 тыс. руб., в том числе, возникших – 383 тыс. руб. и погашенных – 146 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов будущих периодов по программным продуктам.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2005 г. составила 26 171 тыс. руб.

3.6. Расходы по аренде

Общество арендует нежилые помещения, являющиеся частью здания, расположенного по адресу: 119017, г.Москва, ул. Большая Ордынка, д.40, стр. 4 площадью 1506,4 м2. Стоимость аренды в год составляет 860 149,5 евро (без НДС) по курсу ЦБ РФ на дату платежа.

3.7. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

Прочие внереализационные расходы, всего	7368
в том числе:	
штрафы, пени и неустойки	21
материальная помощь сотрудникам	10
выплаты Совету Директоров	345
невозмещаемый НДС	169
членский взнос в НПФ	5500
спортивные мероприятия	506
списание материалов непроизводственного назначения	574
прочие несущественные показатели менее 5%	243

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

7
19

3.8. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на акцию :

	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс.руб.	104 626
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	8 210 831
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,0127

3.9. Аффилированные лица Общества

Общество полностью контролируется ОАО РАО «ЕЭС России» и входит в группу РАО «ЕЭС России», состоящую из ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних и зависимых обществ.

Характер отношений с прочими аффилированными лицами, с которыми Общество проводило операции в течение 2005 года:

Наименование прочих аффилированных лиц	Характер отношений
ОАО «Березовская ГРЭС»	Дочернее общество
ОАО «Сургутская ГРЭС-2»	Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России»
ОАО «Шатурская ГРЭС-5»	Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России»
ОАО «Смоленская ГРЭС»	Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России»
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	Под общим контролем ОАО РАО «ЕЭС России»

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

8

20

Расшифровка дебиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса:

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т.ч. - ОАО «Березовская ГРЭС» ; - ОАО «Смоленская ГРЭС» ; - ОАО «Яйвинская ГРЭС»;	13 849 10 185 1 618 2 046
2	Задолженность дочерних независимых обществ - ОАО «Березовская ГРЭС» ;	69 152 69 152
3	Прочие дебиторы в т.ч. - ОАО «Березовская ГРЭС» ;	3367 3367
	Итого:	86 368

Продажа услуг аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи своих услуг аффилированным лицам составила (без НДС):

тыс. руб.

Наименование аффилированного лица	2005 г.	
	Услуги	Дивиденды
ОАО «Березовская ГРЭС»	42 929	92 203
ОАО «Сургутская ГРЭС-2»	68 344	-
ОАО «Шатурская ГРЭС-5»	17 660	-
ОАО «Смоленская ГРЭС»	6 892	-
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	7 753	-
Итого	143 578	92 203

Выручка включает стоимость услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа обществ (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных договорами, а также дивиденды.

Стоимость услуг в соответствии с договорами состоит из двух частей:

- постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утвержденной Обществом сметы расходов;

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО «ТрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Аудитор _____
Дата 15 МАЯ 2006

9

21

- переменная составляющая стоимости услуг, определяемая в соответствии с утвержденным порядком расчета.

За отчетный период начислено вознаграждений членам Совета директоров в сумме 345 тыс. руб.

3.10. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются услуги по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа обществ (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных договорами, и получение доходов в виде дивидендов, что составляет 100 % выручки. Общество не осуществляет других видов деятельности. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.11. События после отчетной даты

Реорганизация Общества

На внеочередных собраниях акционеров ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», проведенных 28 февраля 2006 г. было принято решение:

- о реорганизации Обществ в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4».
- утвержден Договор о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4».
- утвержден передаточный акт Общества, реорганизуемого в форме присоединения к ОАО «ОГК-4».

Перечни имущества, прав и обязательств, передаваемых в ОАО «ОГК-4, составлены по состоянию на 01.10.05г. ОАО «ОГК-4» будет являться правопреемником в порядке универсального правопреемства по всему имуществу, правам и обязательствам, которые возникнут после даты передаточного акта до даты завершения реорганизации, в том числе по правам и обязательствам, оспариваемым третьими лицами, а также правами и обязательствами не учитываемыми на балансе общества.

Ожидаемая дата окончания реорганизации 30.09.2006 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор  0902 JUN 04

10

22

В рамках процедуры присоединения состоится конвертация акций присоединяемых обществ в акции ОАО «ОГК-4».

Для целей конвертации акций ОАО «ОГК-4» организует дополнительный выпуск акций. Окончательные параметры дополнительной эмиссии будут определены в конце мая 2006 года собственником ОАО «ОГК-4» - ОАО РАО «ЕЭС России».

Процесс конвертации акций должен быть завершен в августе 2006 года (см. также Пояснение 3.1).

Руководитель Общества

Киташев А.В.

Главный бухгалтер Общества

Алферова И.В.

15 марта 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 15 МАР 2006

11

23

**УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
ПО БУХГАЛТЕРСКОМУ И НАЛОГОВОМУ
УЧЕТУ
ОАО «ОГК-4» на 2005г.**

Открытое акционерное общество
**«ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ»**

ПРИКАЗ

8 июня 2005 г.

№ 3/а

г. Москва

Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета по ОАО «ОГК-4» на 2005г.

Руководствуясь п.3 статьи 5 Федерального закона от 21.11.96г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Налоговым кодексом Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

Ввести в действие с 01 апреля 2005 года учетную политику для целей ведения бухгалтерского и налогового учета ОАО «ОГК-4» на 2005 год с Приложениями.

Генеральный директор

А. В. Киташев

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ОГК-4».

1.2. ОАО «ОГК-4» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – Бухгалтерской службой, возглавляемой Главным бухгалтером Общества.

2.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор.

2.3. Главный бухгалтер Общества подчиняется непосредственно генеральному директору Общества и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременного предоставления полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, приведенный в приложении 2, разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н.

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном бухгалтерской программой «1С-Бухгалтерия», на базе которого ведется автоматизированный бухгалтерский учет.

3.4. В целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности предусмотрены Правила документооборота, представленные в виде графика документооборота в приложении 3. График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерскую службу.

3.5. Учет ведения хозяйственной деятельности Общества ведется на основе унифицированных форм первичных учетных документов, установленных Государственным комитетом Российской Федерации по статистике. Документы, по которым не предусмотрены унифицированные формы, разрабатываются Обществом самостоятельно.

3.6. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.7. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.8. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

3.9. Основанием для записи в регистрах бухгалтерского учета являются первичные учетные документы, фиксирующие факт совершения хозяйственной операции, а также расчеты или бухгалтерские справки.

3.10. Отчетным годом считается период с 1 января по 31 декабря.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. *Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.*

4.2. *Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Председателя Правления Общества.*

5. Бухгалтерский учет

5.1. Учет основных средств

5.1.1. *Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.*

5.1.2. *Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами.*

5.1.3. *Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.*

5.1.4. *Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».*

5.1.5. *Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.*

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

5.2. Учет нематериальных активов

5.2.1. *Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.*

5.2.2. *Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, утвержденной приказом Общества, на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету.*

5.2.3. *По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет.*

5.2.4. *Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».*

5.2.5. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества, подлежит списанию.

5.3. Учет финансовых вложений

5.3.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

5.3.2. Стоимость финансовых вложений, формируется из фактических затрат, непосредственно связанных с их приобретением.

5.3.3. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений ведется на счете 58 «Финансовые вложения». Организация формирует в аналитическом учете дополнительную информацию о финансовых вложениях в самостоятельно разработанном формате бухгалтерского регистра «журнал учета ценных бумаг».

5.3.4. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

5.3.5. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

5.3.6. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном настоящим Положением порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

5.3.7. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

5.4. Учет материально-производственных запасов

5.4.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

5.4.2. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

5.4.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

5.5. Учет расходов будущих периодов

5.5.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

5.5.2. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

5.6. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

5.6.1. Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

5.6.2. Резерв сомнительных долгов не создается.

5.6.3. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - по сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

5.6.4. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

5.6.5. Начисление причитающихся доходов (проценты, дисконты) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

5.6.6. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

5.6.7. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» - краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

5.6.8. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

5.6.9. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно).

5.6.10. Начисление причитающегося к выплате дохода (процента или дисконта) по размещенным облигациям отражается организацией – эмитентом в составе операционных расходов тех периодов, к которым относятся данные начисления.

5.6.11. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

6. Учет финансовых результатов

6.1. Учет финансовых результатов ведется отдельно по следующим видам деятельности:

- услуг по осуществлению доверительного управления имуществом;
- услуг по осуществлению агентской деятельности;
- прочих видов деятельности.

6.2. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от оказания услуг и поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций.

6.3. Операционными доходами являются поступления от продажи основных средств и иных активов, другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

6.4. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы согласно п.8 ПБУ 9/99.

6.5. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ и услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов до принятия объекта к учету.

6.6. Управленческие и общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи».

6.7. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

6.8. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

6.9. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров.

Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

6.10. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав внереализационных расходов.

7. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

7.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

7.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются при выполнении работ, оказании услуг, либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

7.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

7.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

7.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

8. События после отчетной даты

8.1. Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

8.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

9. Условные факты хозяйственной деятельности

9.1. В бухгалтерской отчетности Общества отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности в будущем возникает неопределенность.

9.2. К условным фактам относятся:

- Не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства, в которых организация выступает истцом или ответчиком, и решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды;
- Не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей платежам в бюджет;
- Выданные до отчетной даты гарантии, поручительства и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым наступили;
- Учтенные (дисконтированные) до отчетной даты векселя, срок платежа по которым не наступил до отчетной даты;
- Другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

9.3. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются. Информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета.

10. Информация об аффилированных лицах

10.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

10.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

11. Изменения учетной политики

11.1 Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

11.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 2006 год

Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

Аудитор

Закрывое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МЧС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Российская Федерация, 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 года выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного
общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»**

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 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 ОАО «ОГК-4», а также оценку представления 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.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2006 г. и результаты его 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.

19 марта 2007 года

Директор акционерного общества



Д. Грэй

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный

Е.Н. Белоусова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2006 г.

		К О Д Ы	
Форма №1 по ОКУД		0710001	
Дата (год, месяц, число)		2006 12 31	
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	76828204	
Идентификационный номер налогоплательщика Производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями	ИНН	8602067092	
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.11; 40.30.11	
Организационно-правовая форма	форма собственности	47	16
Открытое акционерное общество	частная	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения	тыс руб	по ОКЕИ	
Местонахождение (адрес)		384	
Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2			

Дата утверждения _____
Дата отправки / принятия _____

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	9 380	16 406 472
Незавершенное строительство	130	3 086	1 126 977
Долгосрочные финансовые вложения	140	8 190 331	33 757
Отложенные налоговые активы	145	-	63 317
Прочие внеоборотные активы	150	-	1 050
Итого по разделу I	190	8 202 797	17 631 573
II. Оборотные активы			
Запасы	210	500	1 951 245
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	76	1 735 259
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	775
расходы будущих периодов	216	424	215 211
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	569	25 229
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	8 703
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	3 879
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	102 344	1 500 294
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	13 849	483 261
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	600 000
Денежные средства	260	27 206	778 079
Итого по разделу II	290	130 619	4 863 550
БАЛАНС	300	8 333 416	22 495 123

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

5

ПАССИВ	Код	На начало	На конец
	строки	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	8 210 831	49 130 626
Добавочный капитал	420	-	531 489
Резервный капитал	430	-	75 884
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	75 884
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	104 626	(30 060 078)
Итого по разделу III	490	8 315 457	19 677 921
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	30 438
Отложенные налоговые обязательства	515	57	315 909
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	1 125
Итого по разделу IV	590	57	347 472
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	600 705
Кредиторская задолженность	620	17 902	1 661 726
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	311	1 270 056
задолженность перед персоналом организации	622	4 874	79 400
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	23	30 566
задолженность по налогам и сборам	624	4 824	187 307
прочие кредиторы	625	7 870	94 397
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	204 853
Доходы будущих периодов	640	-	2 446
Итого по разделу V	690	17 902	2 469 730
БАЛАНС	700	8 333 416	22 495 123

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	28 252	32 788
в том числе по лизингу	911	28 252	18 187
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	224
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	427 707
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	-	214
Износ жилищного фонда	970	-	2 701

Руководитель

Киташев Андрей

Владимирович

Главный бухгалтер

Чирухин Владимир

Сергеевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 Января по 31 Декабря 2006 г.

		Форма №2 по ОКУД	коды
		Дата (год, месяц, число)	0710002
Организация	ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	по ОКПО	2006 12 31
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	76828204
Вид деятельности	Производство электро и теплоэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	8602067092
Организационно-правовая форма	форма собственности		40.10.11; 40.30.11
	Открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47
	Частная		16
Единица измерения:	тыс.руб.	по ОКЕИ	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	13 742 870	235 781
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(12 778 896)	(117 417)
Валовая прибыль	029	963 974	118 364
Коммерческие расходы	30	(4 329)	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	959 645	118 364
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	44 651	183
Проценты к уплате	070	(25 324)	-
Доходы от участия в других организациях	080	1 727	-
Прочие доходы	090	1 469 039	1
Прочие расходы	100	(1 734 856)	(7 584)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	714 882	110 964
Отложенные налоговые активы	141	9 072	-
Отложенные налоговые обязательства	142	(28 261)	(57)
Текущий налог на прибыль	150	(180 832)	(6 281)
Налоговые санкции и другие аналогичные платежи	180	(615)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	514 246	104 626
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	29 765	(20 293)
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	201	0	0

Руководитель

"19" марта 2007 г.

Киташев Андрей
Владимирович



Главный бухгалтер

Чирухин Владимир
Сергеевич

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвольтерхаус Куперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 01 Января по 31 Декабря 2006 г.

та N3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

К О Д Ы		
2006	12	31
0710003		
76828204		
8602067092		
40.10.11; 40.30.11		
47	16	
384		

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
Организация электроэнергетики"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика
Производство электро и теплоэнергии тепловыми
Вид деятельности электростанциями

ИНН

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Открытое акционерное общество частная

Единица измерения тыс руб

по ОКЕИ

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 2005 год (предыдущий год)	010	-	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего	030	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	104 626	104 626
Увеличение величины капитала за счет:						
вклад в уставный капитал	054	8 210 831	-	-	-	8 210 831
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	8 210 831	-	-	104 626	8 315 457
2006 год (отчетный год)						
Остаток на 1 января отчетного года	100	8 210 831	-	-	104 626	8 315 457
Чистая прибыль	102	X	X	X	514 246	514 246
Дивиденды	103	X	X	X	(92 208)	(92 208)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	5 231	(5 231)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
реорганизации юридического лица	123	40 919 795	534 692	70 653	-	41 525 140
прочее	124	-	-	-	3 203	3 203
Уменьшение величины капитала за счет:						
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	(30 584 714)	(30 584 714)
прочее	134	-	(3 203)	-	-	(3 203)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	49 130 626	531 489	75 884	(30 060 078)	19 677 921

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: данные отчетного года	162	-	75 884	-	75 884
Оценочные резервы: резерв по сомнительным долгам данные отчетного года	172	-	530 081	(240 511)	289 570

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007 

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного		Остаток на конец отчетного	
наименование	код	года		периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	8315457		19680367	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыдущий	за отчетный	за
		год	год	год	предыдущий
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности-всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
льготы квартиросъемщикам	211	-	-	-	-

Руководитель _____
(подпись)

Киташев Андрей Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Чирухин Владимир Сергеевич
(расшифровка подписи)

"19" марта 2007 г.




ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

9

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 01 Января по 31 Декабря 2006 г.**

ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Форма №4 по ОКУД Дата (год, месяц, число)	2006 12 31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76828204
Вид деятельности электростанциями	ИНН	8602067092
Организационно - правовая форма форма собственности	по ОКВЭД	40.10.11; 40.30.11
Открытое акционерное общество Частная	по ОКОПФ /ОКФС	47 16
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	27 206	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	16 245 626	186 453
Прочие доходы	110	174 425	-
Денежные средства, направленные:	120	(16 368 995)	(163 921)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(13 400 457)	(67 963)
на оплату труда	160	(981 448)	(51 769)
на выплату дивидендов, процентов	170	(300 944)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 321 938)	(36 679)
на прочие расходы	190	(364 208)	(7 510)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	51 056	22 532
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	21 892	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	2 495 029	-
Полученные дивиденды	230	70 880	-
Полученные проценты	240	47 305	183
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(597 151)	(16 009)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(1 330 502)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	707453	(15 826)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	20 500
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	1 532 000	-
Погашение займов и кредитов(без процентов)	390	(1 524 248)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(15 408)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	(7 656)	20 500
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	750 853	27 206
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	778 059	27 206

Руководитель  **Киташев Андрей Владимирович**
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  **Чирухин Владимир Сергеевич**
(подпись) (расшифровка подписи)

"19" марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

10

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2006 г.**

Форма №5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии"
Организация "электроэнергии"
Идентификационный номер налогоплательщика
производство электро и теплоэнергии тепловыми
электростанциями
Вид деятельности
Организационно-правовая форма форма собственности
Открытое акционерное общество Частная
Единица измерения тыс. руб.

К О Д Ы		
	0710005	
2006	12	31
	76828204	
	8602067092	
	40.10.11; 40.30.11	
	47	16
	384	

Основные средства

Показатель	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3	4	5	
Здания	070	-	6 347 719	(19 392)	6 328 327
Сооружения и передаточные устройства	075	-	5 984 011	(45 064)	5 938 947
Машины и оборудование	080	3 909	4 456 580	(1 771)	4 458 718
Транспортные средства	085	-	81 670	(436)	81 234
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	5 718	22 961	(3)	28 676
Рабочий скот	095	-	12	-	12
Другие виды основных средств	110	-	1 864	(7)	1 857
Итого	130	9 627	16 894 817	(66 673)	16 837 771

Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
наименование	код		
1	2	3	
Амортизация основных средств - всего	140	247	431 299
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	143 089
машин, оборудования, транспортных средств	142	138	283 862
других	143	109	4 348
Передано в аренду объектов основных средств- всего	150	-	148 173
в том числе:			
здания	151	-	125 309
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	34 616
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	28 252	32 788
в том числе:			
машин, оборудования, транспортных средств	161	28 252	16 672

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	140 662

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

11

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	3	4	5	6
1	2				
Всего	310	-	1 050	0	1 050
в том числе:					
НИОКР	312	-	1 050	0	1 050

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрчные		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				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	8 190 331	33 757	-	-
в том числе дочерние и зависимые общества	511	8 190 331	33 721	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	600 000
Итого	540	8 190 331	33 757		600 000

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2		
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	102 344	1 500 294
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	13 849	483 261
авансы выданные	612	8 297	553 644
прочая	613	80 198	463 389
долгосрочная - всего	620	-	8 703
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	3 879
прочая	623	-	4 824
Итого	630	102 344	1 508 997
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	17 902	2 262 431
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	311	1 270 056
авансы полученные	642	7 829	29 627
расчеты по налогам и сборам	643	4 824	187 307
кредиты	644	-	600 705
прочая	646	4 938	174 736
долгосрочная - всего	650	-	31 563
займы	652	-	30 438
Итого	660	17 902	2 293 994

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

12

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	8 663 355	2 330
Затраты на оплату труда	720	1 118 645	64 407
Отчисления на социальные нужды	730	218 086	7 873
Амортизация	740	421 103	1 130
Прочие затраты	750	2 362 036	41 677
Итого по элементам затрат	760	12 783 225	117 417
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): расходов будущих периодов	766	214 787	424

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	214

Руководитель _____
(подпись)

Киташев Андрей Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
(подпись)

Чирухин Владимир Сергеевич
(расшифровка подписи)

19 марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

13

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"Четвертая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии"
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2006 ГОД

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО "ОГК-4"- сокращенное наименование) создано 04 марта 2005 года согласно распоряжению ОАО РАО "ЕЭС России" от 02.03.2005 г. № 34р.

В период с 1 сентября 2005 года по 30 июня 2006 года ОАО "ОГК-4" выполняло функции единоличного исполнительного органа ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС". 1 июля 2006 года данные общества были реорганизованы в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» (далее по тексту Общество). Таким образом Общество начало функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных обществ.

Акции общества котируются в ОАО «ФБ РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

С 1 июля 2006 года основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электроэнергии;
- производство и реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях.

По состоянию на 31.12.2006 г. Общество имело в своем составе 6 территориально обособленных структурных подразделений (филиалов):

№ п/п	Наименование филиала	Место нахождения
1	Филиал "Яйвинская ГРЭС"	Российская Федерация, 618340, Пермский край, г. Александровск, пгт. Яйва, ул. Тимирязева
2	Филиал "Шатурская ГРЭС"	Российская Федерация, 140700, Московская область, г. Шатура, Черноозерский проезд, дом 5
3	Филиал "Смоленская ГРЭС"	Российская Федерация, 216239, Смоленская область, Духовщинский район, п. Озерный
4	Филиал "Сургутская ГРЭС-2"	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут
5	Филиал "Березовская ГРЭС"	Российская Федерация, Красноярский край, Шарыповский район, промбаза "Энергетиков", дом 1/15
6	Филиал "Тепловые сети Березовской ГРЭС"	Российская Федерация, 662313, г. Шарыпово, микрорайон №6, д.№25

Учредителем Общества на момент его образования с долей участия 100% являлось ОАО РАО "ЕЭС России". По состоянию на 31.12.2006 доля ОАО РАО "ЕЭС России" составляет 89,6 %.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

1

14

Общество зарегистрировано по адресу: 628406, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, стр. 4, офис 704.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 5445 человека (на 01.01.06г. – 82 человека),

Состав Совета директоров Общества:

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Макушин Юрий Павлович	Заместитель Управляющего директора бизнес единицы № 2 ОАО РАО "ЕЭС России" (Председатель Совета директоров)
2	Вагнер Андрей Александрович	Генеральный директор ОАО "ТГК-2"
3	Федорчук Дмитрий Васильевич	Начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России"
4	Бурнашев Дмитрий Александрович	Начальник Департамента Бизнес- планирования Корпоративного Центра ОАО РАО "ЕЭС России"
5	Ширяева Лариса Владимировна	Начальник Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО "ЕЭС России"
6	Киташев Андрей Владимирович	Генеральный директор ОАО "ОГК-4"
7	Скрибот Вольфганг	Директор департамента корпоративного финансирования АБ "Газпромбанк" (ЗАО)
8	Бранис Александр Маркович	Директор "Просперити Кэпитал Менеджмент Лтд."
9	Шацкий Павел Олегович	Заместитель Директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО "СУЭК"
10	Штыков Дмитрий Викторович	Генеральный директор Фонда "Институт профессиональных директоров"
11	Непша Валерий Васильевич	Заместитель генерального директора Фонда "Институт профессиональных директоров"

Состав Правления Общества:

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Киташев Андрей Владимирович	Генеральный директор ОАО "ОГК-4" (Председатель Правления)
2	Леньков Роман Николаевич	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по финансам и экономике
3	Белый Василий Васильевич	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по производству (до 29.01.07г.)
4	Бахметов Зайнулла Алимурлович	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по производству (с 29.01.07г.)
5	Жуковский Андрей Николаевич	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по энергорынкам
6	Бузов Андрей Вячеславович	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по управлению персоналом
7	Жижома Сергей Анатольевич	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по корпоративной политике
8	Федотовский Владимир Юрьевич	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по ресурсообеспечению и общим вопросам
9	Черевко Владимир Петрович	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по инвестициям и развитию
10	Пестряков Павел Владимирович	Заместитель генерального директора ОАО "ОГК-4" по информационным технологиям

Аудитор ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 2
 Дата 19 МАР 2007 15

Состав ревизионной комиссии

	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
1	Матюнина Людмила Романовна	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России"
2	Ахрименко Дмитрий Олегович	Главный эксперт Отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности ОАО РАО "ЕЭС России"
3	Баженова Екатерина Александровна	Главный эксперт Департамента экономического планирования и финансового контроля ОАО РАО "ЕЭС России"
4	Смирнова Елена Евгеньевна	Начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО "ЕЭС России"
5	Патрикеев Станислав Александрович	Начальник управления внутреннего контроля и аудита ОАО "ОГК-4"

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 №129-ФЗ от 21.11.1996 года "О бухгалтерском учете" и Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов №34-н от 29.07.1998г.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средства и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью свыше 10000 рублей. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 3
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007 16

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	25-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудование	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация не начисляется по:

- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса
- объектам жилого фонда

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

2.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 тысяч рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов.

2.5. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам), отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.6. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит" 4
Аудитор *EBV*
Дата 19 МАР 2007 17

2.7. Кредиты и займы

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерской отчетности подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора до погашения основной суммы долга на отчетную дату осталось менее 365 дней.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

2.8. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Доходы от продажи продукции (товаров, работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности:

- реализация электроэнергии;
- реализация тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях;
- доходы от реализации прочих видов продукции, работ, услуг.

В составе прочих доходов Общества признаются: проценты к получению;

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде;
- пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

2.9. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества на 2006 год и 2007 год не вносились.

2.10. Сравнительные данные

В отчетности Общества за 2006 год сравнительные данные приведены только по ОАО "ОГК-4" до ее реорганизации в форме присоединения. Сравнительные данные по присоединенным 01.07.2006 г. ОАО (ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС") не включены в отчетность, так как не могли быть определены с достаточной степенью надежности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит" 5
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007 18

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Значительное изменение статей баланса на конец отчетного периода связано с реорганизацией Общества в форме присоединения к нему ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС", произошедшей 1 июля 2006 года. Активы и обязательства были переданы согласно передаточным актам. Присоединенные общества прекратили свое существование с 1 июля 2006 года.

Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электроэнергии, который составляет 94 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.1. Основные средства

Остаточная стоимость основных средства на 31.12.2006 г. составила 16 406 472 тыс. руб., на 01.12.2005 г. – 9 380 тыс. руб. Увеличение показателя произошло за счет передачи Обществу основных средств в процессе присоединения ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС" (16 443 245 тыс. руб.), ввода в эксплуатацию и приобретения основных средств.

Увеличение стоимости основных средств в результате присоединения:

тыс. руб.

Наименование группы	сумма
Здания	6 310 153
Сооружения и передаточные устройства	5 776 020
Машины и оборудование	4 259 535
Транспортные средства	78 075
Производственный и хозяйственный инвентарь	18 466
Рабочий скот	12
Другие виды основных средств	984
Итого	16 443 245

Объекты основных средств, поступившие в результате реорганизации (присоединения обществ), право на которые подлежит обязательной государственной регистрации, зарегистрированы в соответствующих учреждениях юстиции.

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.06 года составила 32 788 тыс. руб. В эту сумму не включена стоимость арендованных земельных участков. Договоры аренды заключены на срок от 11 месяцев до 49 лет, с правом дальнейшей пролонгации. Площадь арендованных земельных участков составляет 6 076 гектар.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

6

19

3.2. Незавершенное строительство

Общество ведет строительство новых и реконструкцию имеющихся объектов основных средств.

Основные объекты незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2006:

Наименование	Год начала строительства	Стоимость, тыс. руб.
Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400 Шатурская ГРЭС	2006	168 406
Главный корпус бл.7 Сургутская ГРЭС	1984	148 145
АСУ ФХД Сургутская ГРЭС	2005	141 273
Главный корпус Березовской ГРЭС	1984	127 043
Единый программный комплекс ЕАСУ ФХД Шатурская ГРЭС	2006	97 649
Реконструкция системы автоматического регулирования паровой турбины К-210-130 энергоблока № 5 Шатурская ГРЭС	2006	38 183
Блочно-насосная станция № 3 Сургутская ГРЭС	1984	35 751
Дымовая труба № 3	1984	35 201
Реконструкция электролизной Яйвинской ГРЭС	2003	30 727
Бокс бульдозеров Березовской ГРЭС	2004	29 227
Расширение и реконструкция золоотвала Смоленская ГРЭС	1989	25 250
Блочный щит управления - 4	1984	13 704
Модернизация системы телемеханики Шатурская ГРЭС	2006	12 702
Система телемеханики Смоленская ГРЭС	2006	10 442

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения Общества на начало отчетного года составляли 8 190 331 тыс. руб. и были представлены акциями ОАО "Березовская ГРЭС-1". Выбытие данных финансовых вложений произошло в результате реорганизации ОАО "Березовская ГРЭС-1" в форме присоединения к ОАО "ОГК 4". Также в результате присоединения ОАО "Березовская ГРЭС-1" к ОАО "ОГК-4" Обществу были переданы акции ОАО "КАТЭКэнергоремонт", ОАО "Трансавто", ОАО "СМУ", ОАО "Энергетик".

В течение отчетного года акции ОАО "КАТЭКэнергоремонт" были проданы. Расшифровка долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2006 г.:

Наименование	Сумма, тыс. руб.
ОАО "Трансавто"	15 395
ОАО "СМУ"	18 326
ОАО "Энергетик"	36
Итого	33 757

Акции обществ не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется. -

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

7

20

3.4. Материально-производственные запасы

В течение 2006 г. величина материально-производственных запасов ОАО "ОГК-4" возросла на 1 950 745 тыс. руб., что обусловлено реорганизацией Общества в форме присоединения к нему других обществ.

Расшифровка материально-производственных запасов

Наименование запаса	тыс. руб.		
	на 01.01.2006 г.	Получено в результате присоединения	на 31.12.2006 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них:	76	1 103 503	1 735 259
- мазут	-	210 790	286 090
- уголь	-	213 413	800 978
- дизельное топливо	-	860	643
- другое технологическое топливо	-	1 567	6 193
- запасные части	-	262 752	244 076
- прочие сырье и материалы	76	414 121	397 279

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Расшифровка расходов будущих периодов по состоянию на 31.12.06 г.:

Наименование группы	сумма
Страхование	88 600
Программные продукты	113 214
Отпуска будущих периодов	7 758
Лицензии	999
Прочие расходы	4 640
Итого	215 211

3.5. Дебиторская задолженность

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 167 015 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.20).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 289 570 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года.

В графе 4 строки 172 Отчета об изменении капитала отражено поступление резерва по сомнительным долгам в размере 530 081 тыс. руб., из которых 240 511 тыс. руб. получены в результате присоединения. В графе 5 строки 172 Отчета об изменении капитала отражено восстановление резерва в сумме 240 484 тыс. руб. и использование на списание дебиторской задолженности в сумме 27 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит" 8
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

21

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (463 389 тыс. руб.) состоит из переплаты по налогам в федеральный бюджет (242 975 тыс. руб.), в бюджеты субъектов РФ (165 357 тыс. руб.), в местные бюджеты (1 021 тыс. руб.), внебюджетные фонды (810 тыс. руб.), другой задолженности (53226 тыс. руб.).

В результате присоединения обществ по состоянию на 01.07.2006 года дебиторская задолженность увеличилась на 1 298 271 тыс. руб.

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2006 года были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 1 705 736 тыс. руб., из них векселя на сумму 1 105 736 тыс. руб., в том числе поступили векселя в результате присоединения 1 075 234 тыс. руб.

В течение 2006 года выбыли векселя на сумму 1 105 736 тыс. руб.

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2006 года

тыс. руб.:

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма (тыс.руб.)	Срок возврата
1	Филиал "Московский" ОАО КБ "Агроимпульс"	Депозитный вклад	8	150 000	Март 2007
2	Филиал "Московский" ОАО КБ "Агроимпульс"	Депозитный вклад	8	200 000	Апрель 2007
3	АКБ "Стратегия" (ОАО)	Депозитный вклад	11	50 000	Декабрь 2007
4	ОАО КБ "КАМАБАНК"	Депозитный вклад	8	200 000	Апрель 2007
Итого				600 000	

3.7. Займы и кредиты

В течение 2006 года общество получало как долгосрочные, так и краткосрочные кредиты и займы, в том числе в результате реорганизации к обществу перешли обязательства по погашению обязательств присоединяемых обществ.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

9

22

Движение кредитов и займов в 2006 году:

тыс. руб.

№	Заемодавец	Ставка %	на 01.01.06	Получено	в т.ч. в результате присоединения	Начислены проценты	Погашено	на 31.12.06
Долгосрочные кредиты и займы								
1	ОАО КБ Агроимпульс	11,5	-	40 000	40 000	50	40 050	-
2	Шарыповское ОСБ 6917	14,5	-	68 799	68 799	466	69 265	-
3	РАО ЕЭС России	-	-	47 166	47 166	0	16 728	30 438
	итого		-	155 965	155 965	516	126 043	30 438
Краткосрочные кредиты и займы								
1	ОАО КБ Агроимпульс	10	-	28 554	28 554	31	28 585	-
2	ОАО КБ Агроимпульс	11	-	22 739	22 739	27	22 766	-
3	АБ Газпромбанк" (ЗАО)	7,5	-	200 000	-	1 879	201 879	-
4	АБ Газпромбанк" (ЗАО)	7,5	-	900 000	-	9 542	509 234	400 308
5	АБ Газпромбанк" (ЗАО)	7,5-8	-	500 000	280 000	7 096	507 096	-
6	Сбербанк РФ ОАО	7,75	-	147 500	147 500	5 156	152 656	-
7	ЗАО ММБ	7,25	-	200 000	-	397	-	200 397
	итого		-	1 998 793	478 793	24 128	1 422 216	600 705

3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность

На 01.01.2006 г. краткосрочная кредиторская задолженность Общества составляла в сумме 17 902 тыс. руб. На конец отчетного года краткосрочная кредиторская задолженность составила 1 661 726 руб. Рост данного показателя также обусловлен реорганизацией Общества в форме присоединения в сумме 1 228 046 тыс. руб.

По статье «Прочие кредиторы», в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (26 837 тыс. руб.) и покупателей прочих работ и услуг (2 790 тыс. руб.).

3.10. Задолженность участникам по выплате дохода

На начало 2006 года обязательства по выплате дохода участникам у Общества отсутствовали. На 31.12.2006 г. задолженность по выплате дохода участникам (учредителям) составила 204 853 тыс. руб. (остаток невыплаченных дивидендов присоединенных обществ).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

10

23

3.11. Капитал

По состоянию на 31.12.2005 г. уставный капитал Общества полностью оплачен акциями ОАО "Березовская ГРЭС-1" и составлял 8 210 831 тыс. руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
На 01.01.2006 г.			
Обыкновенные акции	8 210 830 760	1,0	8 210 831
На 31.12.2006 г.			
Обыкновенные акции	49 130 625 974	1,0	49 130 626

01.07.2006 года акции ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС" были конвертированы в дополнительно выпущенные акции ОАО "ОГК-4" в количестве 40 919 795 214 штук, номиналом 1 руб.

Коэффициенты конвертации акций:

Наименование АО-станций	Тип акций	Номинальная стоимость (руб.)	Рыночная стоимость (руб.)	Коэффициент конвертации	Количество акций АО-станций на 1 акцию ОГК-4
ОАО "БГРЭС-1"	ао	9,97	13,6336	15,8751	0,0630
ОАО "Сургутская ГРЭС-2"	ао	34,68	96,1906	112,0058	0,0089
ОАО "Смоленская ГРЭС"	ао	3,66	11,2039	13,0460	0,0767
	ап	3,66	10,2605	11,9475	0,0837
ОАО "Шатурская ГРЭС-5"	ао	0,07	0,1247	0,145	6,8966
ОАО "Яйвинская ГРЭС"	ао	12,38	56,0173	65,2274	0,0153
	ап	12,38	51,3006	59,7352	0,0167

Акции АО-станций были конвертированы в акции ОАО "ОГК-4" на основании Договора о присоединении ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "Смоленская ГРЭС", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Яйвинская ГРЭС" к ОАО "ОГК-4", утвержденного решением общего собрания акционеров ОАО "ОГК-4" (протокол заседания совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции общего собрания акционеров ОАО "ОГК-4", от 23.12.2005 г. № 211) и решениями общих собраний акционеров АО-станций от 28.02.2006 г. В результате 1 июля 2006 года акционеры АО-станций стали акционерами ОАО "ОГК-4", а электростанции – филиалами ОАО "ОГК-4".

При этом для целей конвертации акций АО-станции оценены консорциумом независимых оценщиков "Космос" на основе методики оценки бизнеса, разработанной компанией "Делойт и Туш" и утвержденной Советом директоров РАО "ЕЭС России". Коэффициент конвертации определен как соотношение рыночной стоимости акций каждой присоединяемой АО-станции к рыночной стоимости акций ОАО "ОГК-4".

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

11

24

Согласно указанному выше Договору о присоединении и передаточным актам активы присоединяемых обществ были оценены по их балансовой стоимости, определенной в соответствии с правилами бухгалтерского учета. В результате этого, при реорганизации Общества в форме присоединения, величина нераспределенной прибыли Общества уменьшилась на 30 584 714 тыс. руб. – разницу между балансовой стоимостью финансовых вложений и суммой уставных капиталов и нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ на дату присоединения:

	Сумма, тыс.руб.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) присоединяемых обществ:	
ОАО Яйвинская ГРЭС	268 867
ОАО Шатурская ГРЭС-5	(113 636)
ОАО Смоленская ГРЭС	(253 775)
ОАО Сургутская ГРЭС-2	443 924
ОАО Березовская ГРЭС-1	90 481
Уставный капитал присоединяемых обществ:	
ОАО Яйвинская ГРЭС	588 848
ОАО Шатурская ГРЭС-5	1 976 884
ОАО Смоленская ГРЭС	888 173
ОАО Сургутская ГРЭС-2	9 493 267
ОАО Березовская ГРЭС-1	5 142 379
Другое:	
Балансовая стоимость финансовых вложений (ОАО Березовская ГРЭС-1)	(8 190 331)
Увеличение уставного капитала	(40 919 795)

3.12. Добавочный капитал

Добавочный капитал общества составляет 531 489 тыс.руб., который образован в результате переоценки основных средств присоединенных обществ. Сумма добавочного капитала, переданного Обществу при реорганизации ОАО "Сургутская ГРЭС-2", ОАО "БГРЭС-1", ОАО "Шатурская ГРЭС-5", ОАО "Смоленская ГРЭС" и ОАО "Яйвинская ГРЭС" в форме присоединения к ОАО "ОГК-4" составила 534 692 тыс. руб. В течение отчетного периода добавочный капитал уменьшился на сумму дооценки выбывших основных средств, которая составила 3 203 тыс. руб.

3.13. Резервный капитал

Резервный капитал общества составляет 75 884 тыс.руб., в соответствии с решением собрания Совета Директоров № 220 от 21.04.2006 года отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 5 231 тыс.руб. Резервный капитал в сумме 70 652 тыс.руб. также был передан Обществу при реорганизации ОАО-станций.

3.14. Дивиденды

На общем собрании акционеров от 21.04.2006 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2005 года в размере 0,01123 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 92 208 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

12

25

3.15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Доходы по обычным видам деятельности.

в тыс. руб.

Вид дохода	2006 год	2005 год
Выручка от продажи электроэнергии	12 949 283	-
Выручка от продажи теплоэнергии	224 294	-
Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа (подробнее см. Пояснения 3.20)	363 874	143 578
Выручка от продажи прочих работ, услуг	205 419	92 203
Всего	13 742 870	235 781

Наибольшую долю в общем объеме выручки Общества (94 %) составляет выручка от продажи электроэнергии.

3.16. Себестоимость

Расшифровка себестоимости:

тыс. руб.

Вид расхода	2006 год	2005 год
Материальные затраты	8 663 355	2 330
Затраты на оплату труда	1 118 645	64 407
Отчисления на социальные нужды	218 086	7 873
Амортизация	421 103	1 130
Прочие затраты, всего	2 362 036	41 677
в т.ч		
услуги ремонтных организаций	1 079 933	30
налоги и сборы	313 543	89
услуги ОАО "СО - ЦДУ ЕЭС"	181 978	0
арендная плата	80 179	15 941
расходы по страхованию	61 076	259
коммерческие расходы	4 329	0
Итого по элементам затрат	12 783 225	117 417

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, продукции, работ и услуг составила 963 974 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

13

26

3.17. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

Наименование	2006 год	2005 год
Прочие доходы, всего	1 469 039	1
в том числе:		
от реализации имущества	33 591	1
от продажи ценных бумаг	1 145 029	
восстановление резерва по сомнительным долгам	240 484	
штрафы, пени, неустойки	4 367	
прибыль прошлых лет	1 314	
списание кредиторской задолженности	1 325	
прочие	42 929	
Прочие расходы, всего	1 734 856	7 584
в том числе:		
от реализации имущества	28 063	
от продажи ценных бумаг	1 112 087	
резерв по сомнительным долгам	289 570	
услуги банков	141 228	216
списание основных средств	42 187	
пени, штрафы, неустойки	18 367	21
безвозмездная передача имущества	18 676	
прибыль прошлых лет	712	
списание дебиторской задолженности	195	
прочие	83 771	7 347

3.18. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость Общество признает выручку от продажи продукции (товаров, работ, услуг) по мере отгрузки.

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 170 256 тыс. руб. (за 2005 г. - 26 631 тыс. руб.).

При исчислении налога на прибыль в региональный бюджет по обособленному подразделению филиал "Яйвинская ГРЭС" общество применяет льготную ставку в результате чего ставка налога на прибыль по филиалу составляет 20 % (вместо 24%).

Постоянные разницы

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 127 367 тыс. руб. (в 2005 г. - 84 557 тыс.руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

14

27

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении сумм восстановленных резервов по сомнительной дебиторской задолженности -178 922 тыс.руб., дивидендов, полученных от ОАО "Катэкэнергоремонт" - 1 727 тыс. руб., прибыли прошлых лет -1 139 тыс.руб., сумм возврата благотворительной помощи -180 тыс.руб., прочих доходов -12 430 тыс.руб., расходов производственного характера сверх установленных норм и прочих расходов 321 765 тыс.руб.,

В 2006 году налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц увеличился на 29 765 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 170 256 тыс.руб. (в 2005 году налог на прибыль уменьшился на 20 293 тыс.руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 26 631 тыс.руб.). Из них постоянные налоговые обязательства составили 76 421 (в 2005 г. – 0 тыс.руб.), постоянные налоговые активы 46 656 тыс.руб. (в 2005 году – 20 293 тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы

В 2006 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом составила 38 176 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 162 221 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс.руб.). При этом сумма погашения вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых активов, в отчетном году составила 124 045 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс. руб.).

В 2006 году в увеличение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые активы в сумме 9 072 тыс. руб. (2005 г. - 0 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов будущих периодов, а также счет сумм убытков обслуживающих производств и хозяйств, убытков от реализации амортизируемого имущества и прочих расходов.

В 2006 году на уменьшение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые активы в сумме 43 тыс. руб. (в 2005 году – 0 тыс. руб.). Данное списание отражено в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемые временные разницы

В 2006 году 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 118 391 тыс. руб. (2005 г. – 238 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году 152304 тыс.руб. (2005 г. – 383 тыс. руб.).

При этом сумма погашения налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых обязательств, составила в отчетном году 33 913 тыс.руб. (2005 г. – 145 тыс. руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

15

28

В 2006 году в уменьшение налога на прибыль отчетного года были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 28 261 тыс. руб. В 2005 году в уменьшение налога на прибыль были начислены отложенные налоговые обязательства в сумме 57 тыс.руб.

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов по добровольному страхованию, расходов на специальную одежду, расходов будущих периодов и других.

В 2006 году на увеличение прибыли отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 24 тыс. руб. (в 2005 году – 0 тыс.руб.). Данное списание отражено в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках.

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2006 г. составила 762 012 тыс. руб. (за 2005 год налогооблагаемая прибыль Общества составляла 26 171 тыс. руб.).

Кроме того, в составе строки 180 Отчета о прибылях и убытках за 2006 год были отражены доначисления по налогу на прибыль за прошлые периоды в сумме 562 тыс. руб. (в 2005 году – 0 тыс. руб.) и прочие платежи в бюджет в сумме 34 тыс. руб. (в 2005 г. – 0 тыс. руб.).

3.19. Прибыль на акцию

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

Базовая прибыль на акцию:

	2006 г.	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	514 246	104626
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	28 670 728 367	8 210 830 760
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0179	0,0127

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций:

количество обыкновенных акций * число месяцев / 12 = (8 210 830 760 * 6 + 49 130 625 974 * 6) / 12 = 28 670 728 367

3.20. Аффилированные лица Общества

Общество полностью контролируется ОАО РАО "ЕЭС России" и входит в группу РАО "ЕЭС России", состоящую из ОАО РАО "ЕЭС России" и его дочерних и зависимых обществ.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата _____ 19 МАР 2007

16

29

Наименование прочих аффилированных лиц	Характер отношений
Дочерние общества РАО "ЕЭС России"	Под общим контролем ОАО РАО "ЕЭС России"
ОАО Трансавто	Дочернее общество
ОАО СМУ	Дочернее общество

Расшифровка дебиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 240 баланса: тыс. руб.

№	Наименование	На 31.12.06
1	ОАО РАО "ЕЭС России"	30
2	ОАО СМУ	224
3	ОАО Трансавто	1
4	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	75 181
5	ОАО "Ульяновскэнерго"	35 101
6	ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	17 298
7	ОАО "Нурэнерго"	16 659
8	ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	8 559
9	ОАО "Ингушэнерго"	7 530
10	ОАО "Смоленскэнерго"	2 277
11	Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России"	4 155
	Итого	167 015

Расшифровка кредиторской задолженности по аффилированным лицам (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) по строке 620 баланса: тыс. руб.

№	Наименование	На 31.12.06
1	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	1 125
2	ОАО СМУ	215
3	ОАО Трансавто	1 077
4	ОАО "Инженерный центр ЕЭС" Филиал "Институт Теплоэлектропроект"	32 318
5	Тюменьэнергоремонт ОАО	31 562
6	ОАО "Тюменская ЭСК"	5 093
7	ТГК-10 ОАО	3 742
8	ОАО "Мосэнерго"	2 731
9	ОАО "Мосэнергосбыт"	1 671
10	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	1 074
11	ОАО "Кузбасская энергетическая сбытовая компания"	1 052
12	ОАО энергетики и электрификации "Мосэнерго" филиал "Энергосвязь"	1 000
13	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	714
14	ОАО "Бурятэнергосбыт"	266
15	ОАО "Смоленскэнергосбыт"	247
16	Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России"	776
	Итого	84 663

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

17

30

Выручка Общества от продажи своих услуг аффилированным лицам составила (без НДС):
тыс. руб.

№	Наименование	2006 год
1	ОАО СМУ	591
2	ОАО Трансавто	459
3	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	5 292 680
4	ОАО "Мосэнергосбыт"	1 310 866
5	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	847 704
6	Кузбасская энергетическая сбытовая компания	726 394
7	ОАО "Смоленскэнергосбыт"	473 213
8	ОАО "Пермская энергосбытовая компания"	461 107
9	ОАО "Челябэнергосбыт"	288 056
10	ОАО "Калужская сбытовая компания"	261 910
11	ОАО "Алтайэнергосбыт"	200 180
12	ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"	191 580
13	ОАО "Оренбургэнергосбыт"	180 602
14	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	162 472
15	ОАО "Вологодская сбытовая компания"	149 828
16	ОАО "Ульяновскэнерго"	120 496
17	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	111 004
18	ОАО "Мариэнергосбыт"	110 572
19	Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России"	654 713
	Итого	11 544 427

Аффилированным лицам реализована тепловая, электрическая энергия, оказаны прочие услуги в соответствии с заключенными договорами.

Продажа электрической энергии на регулируемом секторе оптового рынка осуществляется по установленным тарифам Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам, в соответствии Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации". Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Кроме этого, за период с 01.09.2006 г. по 31.12.2006 г. ОАО "ОГК-4" реализовало электрическую энергию на "рынок на сутки вперед" и на "балансирующий рынок" на сумму 9 235 883 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО "ЕЭС России" по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03 г. № "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода".

Аффилированными лицами оказаны услуги, выполнены работы для общества (без НДС):
тыс. руб.

№	Наименование	2006 год
1	ОАО СМУ	3 644
2	ОАО Трансавто	35 016
3	Прочие дочерние общества РАО "ЕЭС России"	491 626
	Итого	530 286

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

18

31

Закупки у аффилированных лиц проводились на обычных коммерческих условиях.

В отчетном году Общество оказывало услуги лицам, которые были аффилированными до 30.06.2006 г.

Выручка от осуществления полномочий единоличного исполнительного органа составляет:

Наименование предприятия	тыс. руб.	
	2006 г.	2005 г.
ОАО Березовская ГРЭС	110 381	42 929
ОАО Сургутская ГРЭС-2	170 455	68 344
ОАО Шатурская ГРЭС-5	45 808	17 660
ОАО Смоленская ГРЭС	17 028	6 892
ОАО Яйвинская ГРЭС	20 202	7 753
Итого	363 874	143 578

Стоимость услуг Общества была сформирована на основании Методики расчета компенсации управляющей организации, утвержденной Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" и приложениями № 1 к Договорам на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа. Стоимость услуг Общества включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимости услуг определяется утвержденной Советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

Дивиденды от участия в дочерних обществах составляют:

Наименование предприятия	тыс. руб.	
	2006 г.	2005 г.
ОАО Березовская ГРЭС	0	92 203
Итого		92 203

Вознаграждения директорам

В течение 2006 года Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 4 009 тыс. руб., в течение 2005 года – 345 тыс. руб. Вознаграждение членам Совета директоров включает вознаграждение за участие в собраниях Совета директоров.

Список членов Совета директоров и Правления приведен в разделе "Общие сведения" пояснительной записки.

3.21. События после отчетной даты

Уменьшение Уставного капитала

Внеочередное собрание акционеров ОАО "ОГК-4", состоявшееся 02.03.07 года, приняло решение об уменьшении уставного капитала общества путем уменьшения номинальной стоимости размещенных акций. Согласно решению акционеров, в результате уменьшения номинальной стоимости одной обыкновенной именной акции ОАО "ОГК-4" с 1 рубля до 0,4 рубля уставной капитал общества должен уменьшиться до 19 652 250 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 19 МАР 2007

19

32

3.22. Условные обязательства

Общество заключило соглашения о солидарной ответственности по долгам АО-энерго, из состава которых были выделены ГРЭС. Такие соглашения были заключены с ОАО "Мосэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Смоленскэнерго", ОАО "Пермэнерго" и акционерными обществами, выделенными из их состава. Данными соглашениями предусмотрена солидарная ответственность их сторон по тем долгам АО-энерго, которые не были отражены в разделительном балансе при реорганизации АО-энерго в форме выделения.

Существуют риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам указанных лиц. По состоянию на 31.12.2006 года ОАО «Мосэнергосбыт» на основании соглашения о солидарной ответственности предъявило иски к Обществу на сумму 18 045 тыс. руб., ОАО «Мосэнерго» на сумму 1 967 тыс. руб. После 01.01.2007 года ОАО «Мосэнергосбыт» предъявило иски к Обществу на сумму 4 248 тыс. руб.

Общество предполагает, что на основании подписанного соглашения о солидарной ответственности, могут быть предъявлены следующие иски:

	Истец	Сумма иска
	ОАО «Мосэнергосбыт»	5 654
	ОАО «Мосэнерго»	6 748
	ОАО «Московская областная электросетевая компания»	5 000

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством ОАО "ОГК-4" данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти. При этом налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности, чтобы не ставить под сомнение положение Общества.

По мнению руководства ОАО "ОГК-4", по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению руководства ОАО "ОГК-4", существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Общества, в отчетности признаны надлежащие обязательства.

Руководитель Общества

Киташев А.В.

Главный бухгалтер Общества

Чирухин В.С.

«19» марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор 
Дата 19 МАР 2007

20

33

Утверждена приказом

**Генерального директора
ОАО «ОГК-4» Киташева А.В.
Приказ № 130 от 30.12.2005г.**

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

**ПО БУХГАЛТЕРСКОМУ И НАЛОГОВОМУ
УЧЕТУ**

ОАО «ОГК-4» на 2006г.

РАЗДЕЛ I. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОРГАНИЗАЦИИ ПО ВЕДЕНИЮ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА.

1. ОБЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ.

Учетная политика для организаций группы ГРЭС разработана в соответствии с:

- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ;
- ПБУ 1/98 «Учетная политика предприятия»;
- действующими Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету (ПБУ);
- указаниями об объеме форм бухгалтерской отчетности и Указаниями о порядке составления бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом МФ РФ от 22.07.2003г № 67Н;
- рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов;
- нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

1.1. В настоящем Положении определяется Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского и налогового учета. Учетная политика определяет принципы отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности.

1.2. Учетная политика разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей ГРЭС.

1.3. Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности.

1.4. Способы ведения бухгалтерского учета, при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с первого января 2006 года.

2. Организация бухгалтерского учета.

2.1. Бухгалтерский учет на предприятии ведется в соответствии с едиными методологическими основами и правилами, установленными Законом «О бухгалтерском учете» и Положении о ведении учета и отчетности в РФ, Планом счетов бухгалтерского учета и положениями, регулирующими порядок учета различных объектов бухучета.

2.2. Ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие государственные органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых акционерам Общества, кредиторам и в средствах массовой информации несет единоличный исполнительный орган Общества в соответствии с законодательством РФ и Уставом.

2.3. Бухгалтерский учет в Обществе ведет бухгалтерская служба, возглавляемая главным бухгалтером.

2.4. Главный бухгалтер подчиняется непосредственно руководителю Общества и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.

3.1. Основные правила бухгалтерского учета.

3.1.1. Основным видом деятельности акционерного общества является производство электрической и тепловой энергии, транспорт тепла.

3.1.2. Для ведения учета хозяйственных операций по видам деятельности на предприятии разработан рабочий план счетов. Рабочий план счетов бухгалтерского учета Общества составлен на основании Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного приказом Министерства Финансов РФ от 31 октября 2000г. № 94н и с учетом функциональности программного обеспечения.

3.1.3. Рабочий план содержит необходимые синтетические и аналитические счета для ведения бухгалтерского учета с учетом специфики производства, в соответствии с требованиями своевременности и полноты учета и отчетности. Рабочий план является приложением к учетной политике.

3.1.4. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти, а также фирменные формы первичных учетных и иных документов, утверждаемые соответствующими распорядительными документами Общества.

3.1.5. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота, составляемым главным бухгалтером. График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию другими отделами Общества. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются, они регулируются действующим законодательством.

3.2 Право подписи первичных документов.

3.2.1. Право подписи первичных учетных документов имеет единоличный исполнительный орган Общества, исполнительный директор, главный инженер, заместители исполнительного директора, имеющие соответствующие доверенности. Правом второй подписи наделяется главный бухгалтер и его заместитель.

3.2.2. Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом. Кроме того, руководители служб (начальники отделов) имеют право подписи документов на основании их должностных и функциональных обязанностей.

3.2.3. Перечень лиц, имеющих право подписи, подлежит согласованию с главным бухгалтером.

3.3. Коммерческая тайна.

3.3.1. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности; сведения о численности работающих в акционерном обществе, его структура производства и управления; сведения об акционерах общества, счетах, открытых в банке, финансовом состоянии общества до его опубликования после проведения собрания акционеров за отчетный год является коммерческой тайной. В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, государственной тайной. Лица получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

3.4. Инвентаризации имущества и финансовых обязательств.

3.4.1. В соответствии со статьей 12 Закона «О бухгалтерском учете» для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности общество проводит инвентаризацию имущества и обязательств, в ходе которой проверяются и документально подтверждаются их наличие, состояние и оценка.

3.4.2. Порядок проведения инвентаризаций определен Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина РФ от 13июня 1995г. № 49.

3.4.3. Ежемесячно проводятся инвентаризации:

- - остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей, остатков ГСМ на автозаправочных станциях;
- - остатков твердого и жидкого топлива согласно РД 34.09.105.96;
- - наличных денежных средств, денежных документов, ценных бумаг.
-

3.4.4. Для проведения инвентаризации приказом руководителя назначается инвентаризационная комиссия и рабочие комиссии.

3.4.5. Инвентаризация имущества проводится по его местонахождению, по каждому наименованию и в разрезе материально-ответственных лиц.

3.4.6. Бухгалтерией на основании инвентаризационных описей в случае выявления расхождений между данными бухгалтерского учета и данными инвентаризационных ведомостей составляется сличительные ведомости, в которые включаются те наименования имущества и обязательств, по которым выявлены расхождения с учетными данными.

3.4.7. Выявленные при инвентаризации и других проверках расхождения фактического наличия с данными бухгалтерского учета регулируются в следующем порядке:

- Основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшее в излишке, подлежит приходуванию и зачислению на результаты хозяйственной деятельности.

- Убытки ценностей в пределах норм, установленных законодательством, списываются на издержки производства. Нормы убыли применяются лишь при выявлении фактических недостач.

- Зачет по результатам пересортицы допускается как исключение по ТМЦ одного и того же наименования, у одного и того же материально -ответственного лица и за один и тот же отчетный период в тождественных количествах.

- Недостача материальных ценностей, денежных средств и другого имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относится на виновных лиц, если таковые будут установлены.

3.5. Места хранения первичной учетной документации

3.5.1. Бухгалтерские документы до сдачи в общий архив находятся на ответственном хранении в архиве бухгалтерии. Каждая партия документов текущего года, относящаяся к учетному регистру, формируется отдельно в соответствии с реестром дел по номенклатуре дел бухгалтерии, реестром нормативов по бухучету, реестром общероссийских классификаторов.

3.5.2. Кассовые ордера, авансовые отчеты, выписки из банка с приложениями, а также другие документы, по которым произведена выплата денежных средств, подбираются в порядке последовательности их номеров и хранятся подшитыми в папках.

3.5.3. Учетные бухгалтерские регистры хранятся в подшитом виде в отдельных папках. На папках приводится наименование предприятия, название и порядковый номер папки, год создания папки.

3.5.4. Сроки хранения документов, учетных регистров и бухгалтерской отчетности в архиве определяются в соответствии требованиями, установленными Росархивом РФ. По истечении срока хранения архивные документы подлежат уничтожению в соответствии с действующим порядком.

3.5.5. Ответственность за организацию хранения учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности несет руководитель.

3.6. Бухгалтерская отчетность.

3.6.1. На основе данных синтетического и аналитического учета бухгалтерская и статистическая отчетность составляется по форме и в объеме, определяемом законодательством.

3.6.2. Бухгалтерская отчетность подписывается руководителем и главным бухгалтером.

3.6.3. Годовая отчетность предоставляется в течение 90 дней после окончания года, квартальная – в течение 30 дней после окончания квартала.

3.6.4. Годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках Общества подлежат утверждению Советом директоров Общества, а затем рассматриваются и утверждаются общим собранием акционеров и публикуются не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.6.5. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности должна быть подтверждена Аудитором Общества.

3.7. Внесение изменений и дополнений в учетную политику.

3.7.1. В соответствии с ПБУ 1/98 «Учетная политика предприятия» настоящее положение может быть изменено и дополнено в случаях:

- изменения Законодательства Российской Федерации или в системе нормативного регулирования бухучета в РФ.
- разработки организацией новых способов ведения бухгалтерского учета. Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности организации или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;
- существенного изменения условий деятельности, которое может быть связано с реорганизацией, сменой собственников, изменением видов деятельности и т.п.

3.7.2. Не считается изменением учетной политики, утверждение способа ведения бухгалтерского учета фактов хозяйственной деятельности, которые отличны по существу от фактов, имевших место ранее, или возникли впервые в деятельности организации.

3.7.3. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и оформляется приказом руководителя.

4. МЕТОДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов, ПБУ 14/01», утвержденным Минфином РФ от 16 октября 2000 г. № 91н и осуществляется на 04 балансовом счете.

Оценка нематериальных активов.

4.1.2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

4.1.3. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Возникновение дополнительных расходов по приведению нематериальных активов в состояние пригодное к использованию в запланированных целях увеличивает первоначальную стоимость нематериальных активов.

4.1.4. Созданные в Обществе нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание, без учета общехозяйственных расходов и иных аналогичных расходов, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением активов.

4.1.5. Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения

рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

4.1.6. Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

4.1.7. Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Срок полезного использования.

- 4.1.8. Срок полезного использования нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается директором на момент принятия их к бухгалтерскому учету.

4.1.9. Определение срока полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет производится исходя:

- - срока действия патента, свидетельства и других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;
- - ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого общество может получать экономические выгоды.
-

4.1.10. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

Амортизация нематериальных активов.

4.1.11. Общество применяет линейный способ начисления амортизационных отчислений исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

4.1.12. Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.13. Амортизационные отчисления по нематериальным активам начисляются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, принятия объекта к бухгалтерскому учету и начисляются до полного погашения стоимости объекта.

Списание нематериальных активов.

4.1.14. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг, либо для управленческих нужд, подлежит списанию.

4.1.15. Доходы и расходы от списания отражаются в бухгалтерском учете в отчетном периоде, к которому они относятся и подлежат списанию на финансовые результаты.

4.2 Основные средства.

4.2.1. 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 2001 г. № 26н, с дополнениями и изменениями. Учет основных средств осуществляется на 01 балансовом счете по видам основных средств, с закреплением их за материально-ответственными лицами.

4.2.2. К основным средствам относятся активы, которые должны отвечать в совокупности следующим условиям:

- использоваться в производстве продукции при выполнении работ, услуг, управленческих нужд;
- срок полезного использования превышает 12 месяцев;
- общество не планирует последующую перепродажу;
- обладать способностью приносить экономическую выгоду.

4.2.3. Активы, в отношении которых выполняются вышеперечисленные условия, стоимостью до 10000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

4.2.4. При наличии библиотеки (библиотечного фонда), стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

4.2.5. Единицей учета основных средств является инвентарный объект, который принимается к учету на основании акта приема- передачи объектов основных средств, составленного постоянно действующей комиссией, согласно приказу директора предприятия.

4.2.6. Инвентарным объектом основных средств является объект со всеми приспособлениями и принадлежностями, или отдельно конструктивно-обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или обособленный комплекс конструктивно - сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Оценка основных средств

4.2.7. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

4.2.8. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств.

4.2.9. Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- - суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставки их поставщику, договором купли-продажи (продавцу);
- - суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- - суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- - регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- - таможенные пошлины;
- - не возмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- - вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- - иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств и затраты по доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию.

4.2.10. При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату прихода, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта. Под рыночной

стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных основных средств.

4.2.11. В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

4.2.12. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

4.2.13. Округление копеек в стоимости ОС при вводе в эксплуатацию списываются на счет 91 «Внерезультационные расходы».

4.2.14. Доходы от сдачи основных средств в аренду отражаются на счете 91 «Операционные доходы».

Амортизация основных средств.

4.2.15. Бухгалтерский учет амортизации основных средств осуществляется на 02 балансовом счете по видам основных средств.

4.2.16. Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из установленного при принятии к учету срока полезного использования этого объекта в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1. По основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 года, начисление амортизации производится исходя из норм амортизационных отчислений, утвержденный Постановлением Совмина СССР от 22.10.90. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». В течение отчетного года амортизация начисляется ежемесячно в размере одной двенадцатой годовой суммы и начисляется с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, принятия объекта к учету и производится до полного погашения стоимости объекта либо списания объекта или прочего выбытия.

4.2.17. Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится независимо от результатов деятельности и отражается в учете отчетного периода, к которому оно относится.

4.2.18. Начисление амортизации приостанавливается:

- -в случае нахождения объектов основных средств на реконструкции, модернизации и ремонта (по решению руководителя) сроком более 12 месяцев;
- -при переводе по решению руководителя организации на консервацию с продолжительностью более трех месяцев.

4.2.19. Амортизация объектов основных средств, переданных или получаемых в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.

4.2.20. По окончании процесса восстановления объектов основных средств амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования. По решению технической комиссии срок полезного использования некоторых реконструированных и модернизированных основных средств может пересматриваться.

4.2.21. Затраты на консервацию и содержание строящегося объекта являются внереализационными и отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

4.2.22. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав амортизируемого имущества в целях бухгалтерского учета в момент подачи документов для их государственной регистрации.

Срок полезного использования.

4.2.23. Определение срока полезного использования производится при принятии объекта к бухгалтерскому учету в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1.

4.2.24. Срок полезного использования объекта основных средств устанавливается при принятии объекта к учету и изменению не подлежит, за исключением случаев, если выявлено улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта в связи с модернизацией и реконструкцией в пределах амортизационной группы.

4.2.25. При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если срок фактического использования у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Постановлением Правительства РФ №1, а для основных средств, принятых к учету до 01.01.02г. срок, определяемый Постановлением Совмина № 1072 от 22.10.90г., то срок полезного использования определяется технической комиссией исходя из требований техники безопасности и других факторов в пределах амортизационных групп.

Восстановление основных средств.

4.2.26. Восстановление основных средств осуществляется посредством модернизации и реконструкции.

4.2.27. Основные средства с нулевой остаточной стоимостью, и малоценные основные средства, бухгалтерский учет которых ведется на забалансовом счете, подлежат ремонту с отнесением расходов на затратные счета.

Выбытие основных фондов.

4.2.28. При выбытии основных средств по причине продажи, списания в случае морального и физического износа и невозможности их использования ввиду непригодности к дальнейшей эксплуатации, прочего списания, результаты списания стоимости выбытия отражаются в бухгалтерском учете в составе операционных расходов.

4.2.29. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях подлежат зачислению в состав чрезвычайных расходов.

4.2.30. Для определения целесообразности использования или непригодности объектов основных средств к дальнейшему использованию и оформления документации на списание объектов приказом руководителя создается постоянно действующая комиссия.

4.2.31. Детали, узлы и агрегаты разобранного и демонтированного оборудования, пригодные для ремонта других объектов основных средств, а также материалы приходятся по цене возможной реализации, а непригодные детали и материалы приходятся как вторичное сырье.

4.2.32. Инвентарные карточки по выбывшим объектам основных средств, хранятся в течение пяти лет.

4.2.33. При выбытии недвижимого имущества, право собственности на которые зарегистрированы в установленном порядке, подлежит снятию с учета в регистрационных органах.

4.3. Материально- производственные запасы.

4.3.1. Материально-производственными запасами признаются активы:

- используемые в качестве сырья, материалов и т. д. при производстве продукции предназначенной для продажи, выполнения работ, услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд организации;
- готовая продукция и товары.

4.3.2. Активы стоимостью до 10000 рублей, числящиеся в составе материально-производственных запасов, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности в Обществе организуется контроль за их движением. Указанные активы продолжают числиться за балансом в количественном выражении до полного их фактического списания по причине выбытия за непригодностью, реализации, безвозмездной передачи и по другим причинам.

4.3.3. 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 2001года № 44н. Бухгалтерский учет технологического топлива осуществляется на основании Методических указаний по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

4.3.4. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов ведется на балансовом счете 10, в разрезе субсчетов на которых учитываются материально-производственные запасы, строительные и вспомогательные материалы, конструкции и детали, технологическое топливо, тара и тарные материалы, запчасти, нефтепродукты, давальческие материалы, инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, спецодежда.

4.3.5. Готовая продукция основного вида деятельности общества учитывается на 43 балансовом счете по фактической стоимости в разрезе видов готовой продукции.

4.3.6. Учет продукции, изготовленной обществом, которая полностью используется внутри акционерного общества, осуществляется на балансовом счете 10 «Материалы» без использования счета 43 «Готовая продукция».

4.3.7. Оборудование, требующее монтажа и предназначенное для установки в строящихся (реконструируемых) объектах учитывается на балансовом счете 07 «Оборудование к установке».

4.3.8. Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Оценка материально-производственных запасов.

4.3.9. Материально – производственные запасы отражаются в учете и отчетности по цене их фактического приобретения или изготовления.

4.3.10. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, приобретенных за плату, складывается из следующих фактических затрат:

- -сумм, уплаченных поставщику, включая оплату расходов по транспортировке и прочих услуг перевозчика;
- - сумм вознаграждений, уплаченных посредническим организациям;
- - наценок (надбавок) снабженческо-сбытовых организаций;
- - таможенных пошлин и иных платежей при импортных поставках;
- -сумм вознаграждений, уплаченных за информационно-консультационные услуги, включая услуги товарных бирж и брокерских контор, торгово-промышленных палат, связанных с формированием и поставкой запасов;
- -не возмещаемых налогов, уплаченных при приобретении материально-производственных запасов;

- - сумм, уплаченных поставщикам при предоставлении товарного кредита (процентов за отсрочку платежа), включенных в стоимость поставленных запасов согласно счетам поставщика;
- - сумм, возмещаемых поставщикам (посредникам) по транспортировке, хранению, доставке запасов и осуществляемых силами сторонних организаций;
- - сумм, оплаченных сторонними организациями за погрузочно-разгрузочные, транспортные расходы, связанные с внутренним перемещением (в рамках общества) товарно-производственных запасов;
- - сумм расходов по страхованию;
- - сумм фактических расходов по доработке и улучшению технических характеристик полученных запасов (до момента передачи в переработку);
- - суммовых разниц, возникших при оплате счетов поставщиков по запасам, приобретенным по договорам с отражением цен в условных единицах (при условии возникновения суммовых разниц до реализации, списания на затраты или выбытия со склада по другим основаниям);
- - стоимость тары и упаковочных материалов за вычетом стоимости тары по цене возможного использования (в случае включения стоимости тары в стоимость материалов);
- - подача, уборка вагонов и другие услуги железных дорог (кроме простоев вагона);
- - затраты по доведению материально-производственных запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию.
- - начисленные проценты по заемным средствам до принятия к учету материально-производственных запасов.
- - иные затраты, непосредственно связанные с приобретением МПЗ.

4.3.11. Неотфактурованные поставки материальных запасов приходятся и учитываются по принятым в организации учетным ценам, при этом другие расходы, входящие в фактическую себестоимость материалов, учитываются отдельно в составе транспортно-заготовительных расходов. Формирование материальных запасов по учетным ценам ведется с применением счета 15 «Заготовление материальных ценностей». Отклонения между фактической себестоимостью материалов и их учетной ценой учитываются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

4.3.12. Фактическая себестоимость материально-производственных запасов при изготовлении их собственными силами определяется исходя из производственной себестоимости (фактических затрат).

4.3.13. Фактическая стоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, или по договору дарения оценивается по рыночной стоимости на дату постановки на учет. При отсутствии информации о рыночной цене, фактическая стоимость определяется в оценке последней поставки.

4.3.14. Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, производится по оценке, предусмотренной в договоре, без учета НДС. В случае отсутствия информации о стоимости в договоре стоимость определяется исходя из стоимости последней поставки или при отсутствии цены последней поставки по рыночным ценам.

4.3.15. Товары учитываются на счете 41 «Товары» и оцениваются по стоимости их приобретения.

Выбытие материально – производственных запасов.

4.3.16. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости с учетом заготовительно-складских расходов.

4.3.17. Стоимость спецодежды, спецоснастки и специнструмента, срок эксплуатации которых согласно нормам выдачи не превышает 1 года, единовременно списывается в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент их передачи (отпуска) в производство или сотрудникам

организации. С целью контроля за сохранностью выданных спецодежды, спецоснастки и специнструмента ведется их оперативный учет по материально-ответственным лицам.

Стоимость спецодежды, спецоснастки и специнструмента со сроком эксплуатации более года погашается линейным способом исходя из сроков их полезного использования путем начисления износа, исходя из нормативной и технической документации по их использованию. Сроки использования спецодежды, обуви, оснастки, сроком эксплуатации более года, предусмотрены в типовых отраслевых нормах, а также в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18 декабря 1998 г. N 51, зарегистрированных в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 февраля 1999 г., регистрационный номер 1700.

4.3.18. Отпуск материалов на сторону для целей переработки производится при наличии договоров или соглашений. Если в договоре подряда предусмотрена передача материалов подрядчику без оплаты, эти материалы рассматриваются как давальческое сырье. Их стоимость при передаче не списывается со счета 10 «Материалы», а перемещается на соответствующий субсчет «Материалы, переданные в переработку» с учетом ТЗР и впоследствии списывается на издержки производства или на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы».

4.3.19. При использовании единицы запаса из неотфактурованных поставок, единицы запаса по поступившим учетным документам списывается следующим образом:

- при списании в производство в отчетном году разница списывается на затраты (себестоимость) продукции (товаров, услуг) отчетного месяца;
- при списании в производство в предыдущем году разница списывается на убытки прошлых лет в месяце, в котором поступили учетные документы по неотфактурованным поставкам.

4.3.20. При использовании единицы запаса из числа неотфактурованных поставок на различные цели: производство продукции (услуг) основного производства; производство продукции (товаров, услуг) прочих видов деятельности; отпуск на сторону или собственному обслуживающему производству, капитальному строительству и т. д.; разница в оценке фактической себестоимости, учитываемая на счете 16, списывается в доле, приходящейся на 1 руб. использованных запасов в оценке на момент принятия на учет отдельно по каждому виду деятельности с соблюдением принципа временной определенности.

4.3.21. Стоимость инструментов, инвентаря, хозяйственных принадлежностей сроком эксплуатации менее года списывается на затраты в полном размере при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется надлежащий контроль.

4.3.22. Бухгалтерский учет технологического (жидкого и твердого) топлива осуществляется на основании Методических указаний по организации учета топлива на тепловых электростанциях согласно РД 34.09.105-96 с внесенными изменениями.

4.3.23 Отпуск технологического топлива на производство, издержки обращения и передача по внутривзаводскому обороту, производится по средневзвешенной цене, которая определяется как отношение стоимости остатков топлива на начало отчетного месяца, стоимости поступившего топлива на количественное выражение топлива.

На предприятии, где используется один вид топлива – газ, который не складировается, полученное топливо списывается в производство в момент прихода.

4.3.24. Количество поставленного газа определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика, установленным на распределительных газопроводах. Учет поставленного газа в количественном выражении, согласно заключенному договору, определяется ежедневно за период с 10-00 предыдущих суток до 10-00 московского времени текущих суток.

4.3.25. Стоимость расхода газа на производство принимается по ценам, указанным в товарной накладной на отпуск газа с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги и транспортного тарифа.

4.3.26. Расход топлива на производство производится на основании акта о движении и остатках топлива, составленного производственно-техническим отделом и утвержденным директором или главным инженером.

4.4. Расходы будущих периодов

4.4.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

4.4.2. В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- - расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- - платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников; страхованию гражданской ответственности;
- - расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- - расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по авторским договорам, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- - отпуска будущих периодов;
- - иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.
-

4.4.3. Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам на счете 97 «Расходы будущих периодов» по видам расходов.

4.4.4. Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, в соответствии с договором или по решению комиссии, утвержденной приказом руководителя.

4.5 Учет кассовых операций и денежных документов.

4.5.1. Бухгалтерский учет кассовых операций, денежных документов осуществляется на балансовом счете 50 в разрезе субсчетов по видам.

4.5.2. Учет кассовых операций ведется согласно «Порядку ведения кассовых операций в РФ № 40 от 22.09.93г.

4.5.3. Все кассовые операции оформляются унифицированными формами первичной учетной документации автоматизированным способом. Приходные и расходные кассовые ордера при их выписке регистрируются отдельно по приходу и расходу по порядку сквозной нумерацией по 31 декабря отчетного года. Платежные ведомости имеют регистрационный номер из расчетной группы и номер РКО, к которому относятся ведомости.

4.5.4. Лимит остатка кассы устанавливается по согласованию с обслуживающим банком на основании расчета.

4.5.5. Кассовые отчеты составляются в соответствии с Порядком ведения кассовых операций. В случае ведения кассовых операций автоматизированным способом, при котором документ «Вкладной лист кассовой книги» формируется одновременно с формированием документа «Отчет кассира», вкладной лист кассовой книги хранится кассиром отдельно за каждый месяц, а в конце года общее количество листов заверяется подписями руководителя и главного бухгалтера и книга печатывается.

4.5.6. Ответственным исполнителем за эксплуатацию ККТ являются лица, осуществляющие расчеты с применением ККТ.

4.5.7. Денежные документы, выпускаемые предприятием или приобретенные на стороне (курортные путевки, векселя, облигации) хранятся в кассе и учитываются на балансовом счете 50, субсчет 3 в сумме фактических затрат их приобретения. Их списание с материально-ответственных лиц производится по актам, утвержденным руководителем. Учет бланков строгой отчетности ведется

на забалансовом счете 006. Для учета движения денежных документов открывается отдельная кассовая книга, с выделением на каждый вид документов отдельной страницы.

4.6. Учет подотчетных сумм.

4.6.1. Бухгалтерский учет подотчетных сумм осуществляется на балансовом счете 71 «Расчеты с подотчетными лицами» по видам назначения.

4.6.2. Учет представительских расходов осуществляется в соответствии с Положением, утвержденным руководителем. Денежные средства выдаются в подотчет на основании приказа руководителя, в котором указывается ответственный за прием делегации, ее состав и цель переговоров. К приказу прилагается смета представительских расходов.

4.7. Финансовые вложения

4.7.1. Учет финансовых вложений осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного Приказом Минфина России № 126н.

4.7.2. Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-продавцам ценных бумаг; другим организациям, участником которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.). Построение аналитического учета должно обеспечить возможность получения данных о краткосрочных и долгосрочных активах. При этом учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно. Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат

4.7.3. При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из оценки по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.

4.7.4. Первоначальная стоимость финансовых вложений, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, может изменяться в случаях, установленных Положением по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02.

4.7.5. 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. Указанную корректировку общество осуществляет ежеквартально. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в корреспонденции со счетом учета финансовых вложений.

4.7.6. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

4.7.7. Резервы под обесценение финансовых вложений не создаются.

4.8. Расчеты с дебиторами и кредиторами.

4.8.1. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, а также авансовых платежей, поступивших в счет предстоящей отгрузки, учитывается на балансовом счете 62 в разрезе субсчетов.

4.8.2. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, а также авансовых платежей, оплаченных в счет предстоящих поставок, учитывается в сумме принятых к оплате счетов

и величине начисленных обязательств, согласно расчетным документам на балансовом счете 60 в разрезе субсчетов.

4.8.3. Дебиторская задолженность с разными дебиторами и кредиторами осуществляется на балансовом счете 76, в разрезе субсчетов и по каждому дебитору и кредитору.

4.8.4. При закрытии обязательств неденежными средствами датой погашения задолженности считать следующее:

- при реализации продукции по договорам мены - дата исполнения обязательств обеими сторонами;
- при прекращении обязательств зачетом встречных однородных требований - дата подписания соответствующего документа (акта, соглашения, протокола и др.).

4.8.5. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах без НДС.

4.8.6. В бухгалтерской отчетности задолженность с ожидаемым сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты (долгосрочная) и в течение 12 месяцев после отчетной даты (краткосрочная) показывается отдельно. Исчисление указанного срока осуществляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия задолженности на учет, и определяется в соответствии с условиями договоров или иными имеющимися доказательствами о сроке предстоящего платежа.

4.8.7. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, предполагаемая к погашению в отчетном году, переводится на начало года в разряд краткосрочных обязательств. Краткосрочная задолженность перед поставщиками и подрядчиками в разряд краткосрочных обязательств не переводится.

4.8.8. Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности, другие долги, нереальные для взыскания, списываются на основании решения руководителя.

4.8.9. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Основанием для расчета являются представляемые бухгалтерией ведомости контрагентов с указанием суммы задолженности и дифференциации ее на конец года по срокам возникновения:

- при сроке долга до 45 дней – 0% от общей суммы долга;
- при сроке долга от 45 до 90 дней – 50% от общей суммы долга;
- при сроке свыше 90 дней - 100% от общей суммы долга.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

4.8.10. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов учитывается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение 5 лет с момента отнесения с целью наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения существенного положения должника.

4.9. Кредиты и займы.

4.9.1. Бухгалтерский учет по краткосрочной задолженности кредитов и займов ведется на бухгалтерском счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам», долгосрочных - на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам».

4.9.2. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов, признанных и подтвержденных кредитором. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

4.9.3. Учет задолженности по полученным кредитам и займам осуществляется в направлениях: срока погашения задолженности:

- краткосрочная задолженность (срок погашения не превышает 12 месяцев);
- долгосрочная (срок погашения превышает 12 месяцев).

состояния расчетов:

- срочная задолженность (срок погашения не наступил или пролонгирован);
- просроченная задолженность (срок погашения истек).

4.9.4. Задолженность перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» и счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются на забалансовом счете 009 «Обязательства к уплате» в номинальной стоимости.

4.10. Государственная помощь.

4.10.1. Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

4.10.2. Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

4.10.3. Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.

4.11. Резервы предстоящих расходов и платежей.

4.11.1. На предстоящую оплату отпусков работникам общества, на капитальный ремонт основных средств организация резервов не создает.

4.12. Доходы от видов деятельности.

4.12.1. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности при реализации продукции и товаров, выполненных работ, оказанных услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н, с учетом изменений, утвержденных приказом Минфина РФ от 30 марта 2001г. № 27н.

4.12.2. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности (при реализации продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг) ведется на балансовом счете 90. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности на соответствующих субсчетах.

4.12.3. Бухгалтерский учет операционных доходов ведется на балансовом счете 91 в разрезе субсчетов по видам доходов.

4.12.4. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенным в соответствии с условиями заключенных договоров. Переход прав собственности на электрическую и тепловую энергию происходит в момент ее отпуска потребителю.

4.12.5. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в отчете комиссионера (агента) о реализации.

4.13. Расходы по видам деятельности.

4.13.1. Учет расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/ 99, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1999г.№ 107н, от 30.03.2001г. № 27н.

4.13.2. Расходы должны быть обоснованными и документально подтвержденными и при этом производиться для осуществления деятельности, направленной на получение доходов.

4.13.3. Расходы, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и признаются в бухгалтерском учете независимо от намерения получить доход, операционные или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной и иной).

4.13.4. Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, по выполнению работ и оказанию услуг.

4.13.5. В обществе ведется раздельный учет затрат по обычным видам деятельности в разрезе статей затрат, по местам их возникновения по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления во внебюджетные фонды;
- амортизация;
- прочие затраты

При этом группировка затрат по статьям должна обеспечить выделение затрат, связанных с производством отдельных видов продукции, которые могут быть прямо включены в их себестоимость.

4.13.6. Определение затрат по видам деятельности производится путем суммирования прямых затрат по каждому виду и распределения косвенных затрат.

Перечень статей затрат, их состав и методы распределения по видам продукции (работ, услуг) определяются «Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях» утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970г.

4.13.7. Учет расходов основного производства ведется на балансовом счете 20.

4.13.8. В конце промежуточного отчетного периода (месяца) производится калькулирование себестоимости основного производства по каждому субсчету и составление сводной (общей) калькуляции на производство электрической и тепловой энергии. Распределение затрат между видами энергии производится пропорционально расходу условного топлива, израсходованному на ее производство.

4.13.9. Ежемесячные расходы, учтенные на счете 20 «Основное производство» списываются на счет 43 «Готовая продукция» в сумме фактической себестоимости основного производства по видам энергии. В связи с тем, что в энергетике не может быть произведенной и оприходованной на склад продукции основной деятельности - электрической и тепловой энергии, объем реализованной продукции определяется по документам, подтверждающим фактическое ее получение у покупателя (потребителя).

4.13.10. Учитывая специфику основного вида деятельности - производство электрической и тепловой энергии их передачу потребителю в момент выработки, учет остатков незавершенного производства, а также остатков готовой продукции не ведется.

4.13.11. Затраты на производство продукции (работ, услуг) включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) того отчетного периода, к которому они относятся, независимо от времени

оплаты - предварительной или последующей (арендная плата, плата за абонентское обслуживание, плата за подписку на периодические издания нормативно - технического характера и т.п.).

Учет общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

4.13.12. Бухгалтерский учет общепроизводственных расходов осуществляется на балансовом счете 25, общехозяйственных и административно-управленческих расходов на балансовом счете 26 в разрезе статей. Данные затраты подлежат включению в полной сумме в расходы того периода к которому они относятся, независимо от времени их возникновения.

4.13.13. Расходы по обслуживанию вспомогательного производства учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства». К вспомогательным производствам относятся затраты, связанные с содержанием транспортного хозяйства, ремонтной деятельности и прочих вспомогательных цехов.

4.13.14. Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость продукции основного производства, а также работ и услуг вспомогательного производства, оказываемых на сторону.

Общехозяйственные расходы, распределяются следующим образом.

На работы и услуги, произведенные или оказанные на сторону - согласно плановой норме (в процентах). По этой же норме распределяются общехозяйственные расходы и на работы и услуги по капитальному строительству, капитальному ремонту.

Остальная часть расходов распределяется между электрической и тепловой энергией пропорционально их цеховой себестоимости.

Учет расходов на НИОКР и технологические работы.

4.13.15. Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02», утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 г. № 115н.

Учет операционных и внереализационных расходов.

4.13.16. Расходы, не признанные в качестве выручки и расходов от обычных видов деятельности признаются прочими расходами, которые подразделяются:

- - операционные расходы;
- - внереализационные расходы;
- - чрезвычайные расходы.

4.13.17. Бухгалтерский учет данных расходов, указанных в предыдущем пункте, ведется на балансовом счете 91 в разрезе субсчетов по видам расходов.

4.13.18. Операционными расходами являются:

- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов Общества.
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей кредитов и займов;
- расходы по оплате услуг кредитным организациям;
- прочие операционные расходы, согласно ПБУ 10/99.

4.13.19. Внереализационными расходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора, возмещение причиненных организацией убытков, убытки прошлых лет, признанные в отчетном году, сумма дебиторской задолженности по которым истек срок исковой давности, других долгов нереальных к взысканию, курсовые разницы, прочие расходы, согласно ПБУ 10/99.

4.14. Учет финансовых результатов

4.14.1. Учет финансовых результатов ведется отдельно по видам деятельности.

4.14.2. Прибыль (от обычных видов деятельности) определяется как разница между выручкой от продажи продукции и услуг в действующих ценах и тарифах на электро- и теплоэнергию без налога на добавленную стоимость и расходам на ее производство.

4.14.3. В бухгалтерском балансе и в отчете о прибылях и убытках финансовый результат отчетного периода отражается как чистая прибыль (нераспределенная прибыль), т.е. конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, за минусом причитающихся за счет прибыли налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения.

4.14.4. В связи с существующим различием порядка расчета бухгалтерской и налогооблагаемой прибыли бухгалтерская служба организует ведение учета сумм, способных оказать влияние на величину налога на прибыль, для определения взаимосвязи между бухгалтерским и налоговым учетом в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль». Учет ведется по счетам: актива – счет «09» «Отложенный налоговый актив» и пассива счет «77» «Отложенные налоговые обязательства».

4.15. События после отчетной даты

4.15.1. Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты, ПБУ 7/98», утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н.

4.15.2. Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

4.15.3. Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

4.15.4. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

4.15.5. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

4.16. Условные факты хозяйственной деятельности.

4.16.1. Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности, ПБУ 8/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 г. № 96н.

4.16.2. В бухгалтерской отчетности отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

4.16.3 К условным фактам относятся:

- - незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- - незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- - гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;

- - дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- - другие аналогичные факты.

4.16.3. Все существенные последствия условных фактов подлежат отражению в бухгалтерской отчетности организации за отчетный год, независимо от того, являются ли они благоприятными или неблагоприятными для организации.

4.16.4. По каждому условному обязательству раскрывается следующая информация:

- - краткое описание характера обязательства и ожидаемого срока его исполнения;
- - краткая характеристика неопределенностей, существующих в отношении срока исполнения и величины обязательства.

4.17. Информация об аффилированных лицах.

4.17.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. № 5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 27н.

4.17.2. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела - информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

4.16.4 . Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается самостоятельно.

РАЗДЕЛ II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОРГАНИЗАЦИИ ПО ВЕДЕНИЮ НАЛОГОВОГО УЧЕТА.

2.1. Общие положения.

2.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

2.1.2. В Положении определяется Налоговая политика, в которой определены методы, позволяющие определить факторы, влияющие на формирование налоговой базы для исчисления различных видов налогов и отчислений.

3.1. Организация исполнения налоговой политики.

3.1.1. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм, в электронном виде, а также в виде аналитических таблиц, разработанных предприятием.

3.1.2. Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основании которых производятся расчет налогооблагаемой базы.

3.1.3. Налоговый учет поручается вести бухгалтерской службе.

3.1.4. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на 68 и 69 балансовых счетах непрерывно с нарастающим итогом в разрезе, каждого налога и сбора, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

3.1.5. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется Налоговым кодексом, настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов.

3.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится работником бухгалтерии, в чьи должностные обязанности входит исчисление определенного вида налога.

3.1.7. Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

4.1. Внесение изменений и дополнений в налоговую политику.

4.1. 1. В соответствии с требованиями налогового кодекса РФ и сочетанием действующих методических и нормативных актов регулирующих формирование налоговых баз настоящее положение может быть изменено и дополнено в случае:

- реорганизации;
- изменения Законодательства РФ в системе нормативного регулирования налогового учета в РФ;
- если Общество начало осуществлять новые виды деятельности.

5. Основные правила формирования налоговых баз.

5.1. Налоговый учет по налогу на прибыль.

5.1.1. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются по методу начисления, на день перехода права собственности на товар покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам.

5.1.2. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

5.1.3. Выручка от реализации продукции (работ, услуг) учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов, предъявленных покупателям.

5.1.4. Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц, в составе внереализационных доходов.

5.1.5. При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг учитывается по стоимости единицы.

5.1.6. Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

5.1.7. Доходы от реализации товаров, работ, услуг учитываются в разрезе видов деятельности.

5.1.8. При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов, применяемом для целей бухгалтерского учета.

5.1.9. Расходы, признаются в том отчетном периоде, к которому они относятся.

5.1.10. Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

- материальные расходы, предусмотренные ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также отчисления во внебюджетные фонды;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

5.1.11. Ввиду специфики основного вида деятельности – производство электрической и тепловой энергии и их передача потребителю, общество не может иметь незавершенного производства и остатков готовой продукции и все расходы, относящиеся к основному виду деятельности списываются в периоде в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств.

5.1.12. Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

5.1.13. В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции, выполнении

работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней себестоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

5.1.14. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

5.1.15. Косвенные расходы включают в себя расходы на ремонт основных средств, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и работников, и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке установленном Налоговым кодексом Российской Федерации для отдельных статей расходов.

5.1.16. Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств, признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в регистрах бухгалтерского учета.

5.1.17. Стоимость работ (услуг) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате документов, предъявленных стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

5.1.18. При реализации покупных товаров, доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по средней себестоимости.

5.1.19. При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы.

5.1.20. Командировочные расходы, согласно ст. 264 НК РФ относятся к косвенным расходам и включают в себя:

- проезд работника к месту командировки и обратно в размере фактических затрат, подтвержденных проездными документам.
- расходы по найму жилого помещения принимаются в полном размере, документально подтвержденных затрат;
- нормы суточных, установленных Правительством РФ;
- оформление и выдача виз, заграничных паспортов, приглашений и иных документов принимаются в размере фактических затрат, подтверждаемых документами;
- консульские, аэродромные сборы, сборы за право на въезд, проход, транзит и иные аналогичные сборы и платежи в размере документально подтвержденных фактических платежей.

5.1.21. Общество не создает резервов на предстоящую оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет, капитальный ремонт основных средств.

5.1.22. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Основанием для расчета являются представляемые бухгалтерией ведомости контрагентов с указанием суммы задолженности и дифференциации ее на конец года по срокам возникновения:
при сроке долга до 45 дней – 0% от общей суммы долга;
при сроке долга от 45 до 90 дней – 50% от общей суммы долга;
при сроке свыше 90 дней- 100% от общей суммы долга.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Налоговый учет внереализационных доходов и расходов.

5.1.23. Суммовые разницы по доходам от реализации и расходам, связанным с производством и реализацией, отраженные в бухгалтерском учете, в налоговом учете включаются в состав внереализационных доходов (расходов) в момент их выявления.

5.1.24. Для целей налогообложения курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, учитываются с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

5.1.25. Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

5.1.26. Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте ст.269 НК РФ. Если в договоре не предусмотрено изменение процентной ставки, то принимается ставка ЦБ на дату получения заемных средств и сохраняется на весь срок действия такого договора. По договорам, предусматривающим изменение процентной ставки, применяется ставка ЦБ, действующая на дату признания расходов в виде процентов. Расходы признаются на конец каждого отчетного периода.

5.1.27. Объектом налогообложения по налогу на прибыль признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы Общества, уменьшенные на величину произведенных расходов.

5.1.28. Налоговым периодом по налогу на прибыль признается год.

5.1.29. Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в первом квартале текущего налогового периода, принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате налогоплательщиком в последнем квартале предыдущего налогового периода. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате во втором квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети суммы авансового платежа, исчисленного за первый отчетный период текущего года. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в третьем квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам первого квартала. Сумма ежемесячного авансового платежа, подлежащего уплате в четвертом квартале текущего налогового периода, принимается равной одной трети разницы между суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам девяти месяцев, и суммой авансового платежа, рассчитанной по итогам полугодия.

5.1.30. Доля прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с п.1 ст.257 НК РФ.

6. Учет основных средств.

6.1. В соответствии с п.1 ст. 258 НК РФ амортизируемое имущество (основные средства) распределяются по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Объект основных средств относится к одной из десяти амортизационных групп с указанием срока полезного использования.

6.2. Для отнесения объекта основных средств к амортизируемому имуществу соблюдаются следующие условия:

- имущество принадлежит обществу на праве собственности. Исключение составляет лизинговое имущество, числящееся на балансе лизингополучателя.
- Используется для извлечения дохода;

- Первоначальная стоимость имущества должна быть не менее 10 тысяч рублей и сроком полезного использования более 12 месяцев.

6.3. В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества. Первоначальная стоимость определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния в котором оно пригодно для использования за исключением затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав косвенных расходов);
- таможенных пошлин, уплаченных при ввозе основного средства в Россию;
- сумм, уплаченных за информационное, консультационное обслуживание, посреднические услуги, связанные с покупкой основного средства;
- услуг нотариуса, связанных с регистрацией договора, по которому Общество получает право собственности на основное средство;
- суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- командировочных расходов.

Срок полезного использования.

6.4. Срок полезного использования основных средств определяется технической комиссией на дату ввода в эксплуатацию данного объекта в пределах сроков, установленных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.5. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

6.6. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав амортизационных групп по моменту подачи документов для их государственной регистрации.

6.7. В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Начисление амортизации.

6.8. Сумма амортизации для целей налогообложения определяется ежемесячно. Амортизация начисляется отдельно по каждому объекту амортизируемого имущества, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект был принят в эксплуатацию и прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, когда произошло списания стоимости объекта, либо когда данный объект выбыл из состава амортизируемого имущества по любым основаниям.

6.9. Расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходы, понесенные в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей

257 настоящего Кодекса, включаются в состав расходов того отчетного (налогового) периода, на который приходится дата начала амортизации.

6.10. По всем объектам основных средств, применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.11. Отнесение объектов основных средств используемых для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы. При отсутствии таких документов – согласно перечня основных средств по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств.

6.12. По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость более 300 тыс. руб. и 400 тыс. руб. соответственно, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

7. Нематериальные активы.

7.1. Налоговый учет нематериальных активов базируется на его определении, содержащемся в п.5 ст. 257 НК РФ.

7.2. Нематериальными активами признаются приобретенные или созданные результаты интеллектуальной собственности (исключительные права на них), используемые в производстве продукции или для управленческих нужд в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

7.3. Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами, а если срок не установлен срок полезного использования определяется в течение 10 лет.

7.4. Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

7.5. К нематериальным активам не относятся научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы и технологические работы (НИОКР), не давшие положительного результата, а также давшие положительный результат, стоимость которых ранее была учтена в составе расходов в соответствии со ст. 262 Налогового кодекса Российской Федерации. В случае, если по окончании работ был образован нематериальный актив, его стоимость в целях налогового учета формируется как сумма затрат, которые еще не были включены в состав расходов.

8. Единый социальный налог (ЕСН).

8.1. Общество является плательщиком единого социального налога, так как производит выплаты физическим лицам.

8.2. Объектом налогообложения признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые в пользу физических лиц по трудовым и гражданско-правовым договорам.

8.3. Порядок ведения учета, исчисление налоговой базы, ставки, сроки уплаты, сроки и адреса предоставления отчетности, права, обязанности и ответственность Общества устанавливается главой 24 «Единый социальный налог» частью второй НК РФ.

9. Налог на добавленную стоимость.

9.1. Общество является плательщиком налога на добавленную стоимость (НДС).

9.2. Моментом определения налоговой базы для целей налогообложения является наиболее ранняя из двух дат – даты оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров, либо даты отгрузки.

9.3. Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

9.4. Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в стоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

9.5. Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

9.6. НДС по объектам капитального строительства учитывается в разрезе каждого объекта и каждой статьи аналитики, предусмотренной приказом МНС РФ от 03.03.05г. № 31 Н.

9.7. Отпуск оборудования и товарно-материальных ценностей, подлежащих дальнейшему использованию в капитальном строительстве, производится по стоимости без учета налога на добавленную стоимость. Сумма НДС относится на 19 счет и подлежит возмещению из бюджета в соответствии с Главой 21 НК РФ.

9.8. На затраты по производству и реализации товаров, работ, услуг относятся суммы НДС по товарам, работам, услугам, использованными при производстве и реализации, которые не подлежат налогообложению. К данным операциям относятся операции, освобожденные от налогообложения в соответствии со ст.149 НК РФ.

9.9. Декларации по налогу на добавленную стоимость составляются на основании книги покупок и книга продаж, которые ведутся с использованием автоматизированного метода учета. Книга покупок и продаж составляется за каждый отчетный период (месяц), с проставлением нумерации страниц, сшивается, и удостоверяется подписью и печатью.

9.10. Порядок ведения учета, исчисления налоговой базы, ставки, сроки уплаты, сроки и порядок заполнения деклараций устанавливаются главой 21 «Налог на добавленную стоимость» НК РФ.

10. Налог на имущество.

10.1. Налоговый учет и расчет налога на имущество осуществляется на основании положений Главы 30 НК РФ.

10.2. Общество является плательщиком налога на имущество.

10.3. Объектом налогообложения, признается движимое и недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

10.4. Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

10.5. В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

10.6. Порядок определения налоговой базы, налоговый период (отчетный), налоговые ставки, льготы, порядок и сроки уплаты налога и авансовых платежей по налогу, ответственность, порядок представления налоговой декларации устанавливается НК РФ, местным законодательством.

11. Земельный налог.

11.1. Общество является плательщиком земельного налога, а также, в случае аренды земли - плательщиком арендной платы за землю.

11.2. Объектом налогообложения земельным налогом являются земельные участки, предоставленные организацией в собственность, владения или пользования.

11.3. Земельный налог взимается в расчете на год с облагаемой налогом земельной площади. Арендная плата уплачивается на основании заключенных договоров аренды.

11.4. Порядок предоставления и исчисления льгот, порядок исчисления и уплаты, порядок и сроки уплаты земельного налога, правила представления налоговой декларации и ответственность, устанавливаются налоговым законодательством, по арендной плате - договором.

12. Транспортный налог.

12.1. Общество является плательщиком транспортного налога.

12.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период. Порядок исчисления, уплаты налога установлены главой 28 «Транспортный налог» части второй НК.

13. Водный налог.

13.1. Общество является плательщиком водного налога.

13.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 25.2 «Водный налог» НК.

14. Налог на добычу полезных ископаемых.

14.1. Общество является плательщиком налога на добычу полезных ископаемых.

14.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 26 «Налог на добычу полезных ископаемых» НК.

14.3. В целях применения главы 26 НК РФ «Налог на добычу полезных ископаемых» общество оценивает стоимость добытых полезных ископаемых исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых на основе требований п. 4 ст. 340 НК РФ.

15. Налог на доходы физических лиц (НДФЛ).

15.1. Общество является налоговым агентом по исчислению и уплате НДФЛ.

15.2. Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты установлен главой 23 «Налог на доходы физических лиц» части второй НК.

16. Обязательное социальное страхование.

16.1. Общество производит отчисления Страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

17. Платежи за загрязнения окружающей среды.

17.1. Общество производит расчеты за загрязнения окружающей природной среды.

18. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

18.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов несет Руководитель и Главный бухгалтер Общества в соответствии с налоговым законодательством.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ОГК-4», подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2005

ГРУППА «ОГК-4»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2005 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам ОАО «ОГК-4»

1. Нами проведен аудит прилагаемых консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «ОГК-4» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, движении денежных средств и изменении акционерного капитала за отчетный год. Ответственность за подготовку данной финансовой отчетности, представленной на страницах с 3 по 39, несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной отчетности на основе проведенного аудита. Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2004 г., ни нами, ни другими аудиторами не проводился.
2. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы выразить мнение о данной отчетности.
3. По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за отчетный год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

Москва, Российская Федерация
18 октября 2006 г.

Примечание переводчика: Настоящее аудиторское заключение представляет собой перевод с английского языка; текст заключения на английском языке является официальным и юридически обязательным.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

	Прим.	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	5 660 702	5 788 714
Нематериальные активы		71 020	35 963
Финансовые вложения в зависимые общества		36	36
Прочие внеоборотные активы	9	53 966	23 548
Итого внеоборотные активы		5 785 724	5 848 261
Оборотные активы			
Денежные средства на счетах и в кассе		68 002	15 493
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	434 385	398 218
Товарно-материальные запасы	10	274 003	222 566
Прочие оборотные активы		986	225
Итого оборотные активы		777 376	636 502
ИТОГО АКТИВЫ		6 563 100	6 484 763
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Обыкновенные акции (номиналом 8 210 831 тыс. руб.)	12	8 210 831	8 210 831
Неоплаченный акционерный капитал		-	(20 500)
Дефицит в связи с оплатой акционерного капитала	12	(3 669 541)	(3 669 541)
Нераспределенная прибыль		388 742	237 615
Итого акционерный капитал, причитающийся акционерам Группы «ОГК – 4»		4 930 032	4 758 405
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	17	741 514	961 877
Долгосрочные заемные средства	13	49 779	71 437
Прочие долгосрочные обязательства	18	65 916	242 153
Итого долгосрочные обязательства		857 209	1 275 467
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	120 223	42 517
Кредиторская задолженность и начисления	15	468 524	244 483
Кредиторская задолженность по уплате налогов	16	187 112	163 891
Итого краткосрочная кредиторская задолженность		775 859	450 891
Итого обязательства		1 633 068	1 726 358
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		6 563 100	6 484 763

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Доходы от текущей деятельности	19	3 071 166	2 718 318
Прочие операционные доходы		51 287	131 914
Расходы по текущей деятельности	20	(3 002 406)	(2 562 973)
Прибыль от текущей деятельности		120 047	287 259
Финансовые расходы, нетто	21	(35 545)	(24 267)
Прибыль до налога на прибыль		84 502	262 992
Доход по налогу на прибыль	17	71 031	26 892
Чистая прибыль		155 533	289 884
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	7	0,019	0,035

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.
 18 октября 2006 г.

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005
 года
 (в тысячах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Прибыль до налогообложения	84 502	262 992
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от текущей деятельности:		
Амортизация (включая экономическое устаревание основных средств)	308 565	292 442
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	44 153	39 796
Расход на создание резерва на снижение стоимости запасов	15 736	-
Расходы на выплату процентов	36 482	24 267
Списание реструктуризированной задолженности по налогам	(33 521)	(131 914)
Убыток от выбытия основных средств	15 859	10 579
Поправка на прочую инвестиционную деятельность в неденежной форме	(937)	11 584
Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	470 839	509 746
Изменения в оборотном капитале:		
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	(117 448)	147 657
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов	(67 173)	73 072
Увеличение прочих оборотных активов	(761)	-
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений	211 804	(461 560)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	30 132	(50 206)
Увеличение / (уменьшение) прочих обязательств	(128 479)	110 745
Налог на прибыль уплаченный	(156 243)	(173 296)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности	242 671	156 158
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Приобретение основных средств	(162 124)	(163 265)
Поступления от реализации основных средств	7 186	2 442
Приобретение прочих внеоборотных активов	(35 057)	-
Приобретение инвестиций	-	2 382
Проценты полученные	937	-
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность	(189 058)	(158 441)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Поступления по краткосрочным заемным средствам	655 009	868 102
Погашение краткосрочных займов	(615 358)	(838 527)
Погашение задолженности по финансовой аренде	(5 367)	-
Проценты уплаченные	(36 482)	(19 207)
Дивиденды уплаченные	(19 406)	(37 269)
Поступления от эмиссии акций	20 500	-
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность	(1 104)	(26 901)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств на счетах и в кассе	52 509	(29 184)
Денежные средства на счетах и в кассе на начало периода	15 493	44 677
Денежные средства на счетах и в кассе на конец периода	68 002	15 493

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Группа «ОГК-4»
 Консолидированный Отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

	Акционерный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Неоплаченный акционерный капитал	Дефицит в связи с оплатой акционерного капитала	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ОГК-4»
На 1 января 2004 г. (не подтверждено аудитом)	8 210 831	(20 500)	(3 669 541)	-	4 520 790
Чистая прибыль	-	-	-	289 884	289 884
Дивиденды	-	-	-	(52 269)	(52 269)
На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)	8 210 831	(20 500)	(3 669 541)	237 615	4 758 405
Выпуск обыкновенных акций, оплаченных денежными средствами	-	20 500	-	-	20 500
Чистая прибыль	-	-	-	155 533	155 533
Дивиденды	-	-	-	(4 406)	(4 406)
На 31 декабря 2005 г.	8 210 831	-	(3 669 541)	388 742	4 930 032

Председатель правления

Киташев А.В.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Леньков Р.Н.

18 октября 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – ОАО «ОГК-4» или Общество) учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» 4 марта 2005 г.

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

ОАО «ОГК-4» и его дочерние общества образуют Группу «ОГК-4» (далее Группа). Основные дочерние общества перечислены в Примечании 5.

Списочная численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2005 и 31 декабря 2004 года составила, соответственно, 1 770 человек и 1 821 человек.

Группа ведет деятельность в одном операционном сегменте – выработка электрической и тепловой энергии.

Место ведения хозяйственной деятельности Группы «ОГК-4» - Центральная Россия и Красноярский край.

Условия ведения деятельности Группы

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются: неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

Отношения с государством и действующее законодательство

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива для Группы.

Государство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) – оптовой реализации электроэнергии и через Региональную службу по тарифам (РСТ) – розничной реализации тепловой и электрической энергии.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергии, определяются как на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Как указано выше, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Изменения в отрасли и законодательстве. Электроэнергетика в целом и Группа в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики России, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» и № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона «Об электроэнергетике Российской Федерации» (Федеральный закон №36-ФЗ). Изменениями, внесенными в Федеральный закон №36-ФЗ в марте 2006 года, был отменен мораторий на совмещение монопольного и конкурентного видов деятельности в сфере электроэнергетики.

29 мая 2003 года Советом директоров ПАО «ЕЭС России» была принята концепция, определяющая стратегию предприятий Группы ПАО «ЕЭС России» на период 2003-2008 годов. В феврале 2006 года Совет директоров одобрил приложения к данной концепции: «Формирование территориальных генерирующих компаний (ТГК) на базе активов холдинговой компании ПАО «ЕЭС России» и «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)». В данных документах подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Группу ПАО «ЕЭС России» в процессе реформирования электроэнергетики.

В начале сентября 2003 года было издано распоряжение Правительства РФ №1254-р, утвердившее состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК). В октябре 2004 года распоряжением Правительства РФ №1367-р были внесены изменения в состав ОГК. Согласно данным распоряжения, должны быть созданы 7 генерирующих компаний (6 на базе тепловых электростанций и 1 на базе гидроэлектростанций), в которые должны войти электростанции, принадлежащие ОАО ПАО «ЕЭС России» и его дочерним обществам.

В октябре 2003 года было утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, на территории Европейской части России и Урала. Начиная с мая 2005 года, в сектор свободной торговли включена также территория Сибири, а с октября 2005 года начал работу рынок балансирования. Согласно законодательству, лежащему в основе реформы электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, на финансовое положение и финансовые результаты Группы, так как конкретная, детализированная схема осуществления реструктуризации находится в стадии разработки. Соответственно, какой-либо резерв в отношении реструктуризации в консолидированной финансовой отчетности не отражался.

Образование и реформирование Группы

На основании распоряжения Правительства РФ от 01.09.2003 г. №1254-р, утвердившего состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), при формировании ОАО «ОГК-4» как единой операционной компании, тепловые электростанции ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2» должны прекратить свою деятельность как юридические лица и стать производственными филиалами ОАО «ОГК-4». При этом все имущество тепловых электростанций перейдет в собственность ОАО «ОГК-4». По состоянию на 31 декабря 2005 г. процесс формирования Группы и перехода на единую акцию не был завершен.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

В 2005 году в момент образования ОАО «ОГК-4» в качестве вклада в уставный капитал Общества со стороны единственного акционера, ОАО РАО «ЕЭС России» были внесены:

- акции обыкновенные бездокументарные ОАО «БГРЭС-1», в количестве 515 624 043 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая;
- акции привилегированными типа «А» ОАО «БГРЭС-1», в количестве 161 272 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая;
- денежными средствами в сумме 20 500 тыс. руб.

Компания ОАО «Шатурская ГРЭС-5» была создана 01.04.2005 в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения. Основным учредителем и акционером компании выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 50,9%.

Компания ОАО «Яйвинская ГРЭС» была создана 01.04.2005 в результате реорганизации ОАО «Пермэнерго» в форме выделения. Основным учредителем и акционером компании выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 64,36%.

Компания ОАО «Смоленская ГРЭС» была создана 01.02.2005 в результате реорганизации ОАО «Смоленскэнерго» в форме выделения. Основным учредителем и акционером компании выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 59,26%.

Компания ОАО «Сургутская ГРЭС-2» была создана 01.07.2005 в результате реорганизации ОАО «Тюменьэнерго» в форме выделения. Единственным учредителем и акционером компаний выступило ОАО РАО «ЕЭС России» - 100%.

1 июля 2006 года компании ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» были объединены в компанию ОАО «ОГК-4», став её филиалами.

Основные события процесса формирования ОАО «ОГК-4» как единой производственной компании:

- 23 декабря 2005 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», осуществляющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4», приняты следующие решения:
 - реорганизовать Общество путем присоединения к нему ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» в ОАО «ОГК-4»,
 - утвердить Договор о присоединении вышеперечисленных электростанций к ОАО «ОГК – 4» (далее – Договор о присоединении),
 - увеличить уставный капитал ОАО «ОГК-4» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 45 012 738 300 штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Способ размещения – конвертация именных акций ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», присоединяемых к ОАО «ОГК-4», в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-4» в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. Также были определены коэффициенты конвертации акций, одобренные советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России»:

В одну дополнительную обыкновенную именную акцию ОАО «ОГК-4» номинальной стоимостью 1 рубль каждая конвертируются:

- 0,8588/13,6336 обыкновенных именных акций ОАО «БГРЭС-1»;
- 0,8588/96,1906 обыкновенных именных акций ОАО «Сургутская ГРЭС-2»;
- 0,8588/11,2039 обыкновенных именных акций ОАО «Смоленская ГРЭС»;
- 0,8588/10,2605 привилегированных акций типа «А» ОАО «Смоленская ГРЭС»;

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

- 0,8588/0,1247 обыкновенных именных акций ОАО «Шатурская ГРЭС-5»;
- 0,8588/56,0173 обыкновенных именных акций ОАО «Яйвинская ГРЭС»;
- 0,8588/51,3006 привилегированных акций типа «А» ОАО «Яйвинская ГРЭС».

В целях определения коэффициентов конвертации акций ОАО «ОГК-4» по каждой электростанции, присоединяемой к ОАО «ОГК-4», в 2005 году была проведена независимая оценка рыночной стоимости акции каждого типа. Оценку проводил консорциум независимых оценщиков «Космос».

- 12 января 2006 года подписан Договор о присоединении электростанций.
- 28 февраля 2006 года на внеочередных общих собраниях акционеров ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» были приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к ОАО «ОГК-4», об утверждении Договора о присоединении и об утверждении передаточных актов.
- 22 мая 2006 года решением Совместного общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» утверждены Изменения в Устав ОАО «ОГК-4», определяющие правопреемника по правам и обязанностям присоединяемых к ОАО «ОГК-4» обществ.
- 13 июня 2006 года Федеральной службой по финансовым рынкам России зарегистрированы Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «ОГК-4» (для целей конвертации акций присоединяемых обществ), а также зарегистрированы Проспекты ценных бумаг на основной и дополнительный выпуски.
- 1 июля 2006 года в единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» путем реорганизации в форме присоединения к ОАО «ОГК-4». Таким образом, перечисленные компании стали производственными филиалами ОАО «ОГК-4».
- 1 июля 2006 года акции ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» конвертированы в акции ОАО «ОГК-4». В результате присоединения станций к ОАО «ОГК-4» доля ОАО «ЕЭС России» в уставном капитале компании составила 89,6 процентов, а доля миноритарных акционеров - 10,4 процента, так как миноритарные акционеры ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» стали акционерами ОАО «ОГК-4».

Всего размещено и полностью оплачено по состоянию на 1 июля 2006 года 40 919 795 214 дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-4» номиналом 1 рубль каждая. Уставный капитал ОАО «ОГК-4», таким образом, увеличился до 49 130 626 тыс. руб.

Таким образом, 1 июля 2006 года была создана единая производственная компания ОАО «ОГК-4».

Примечание 2. Финансовое положение

Как отмечено выше, государство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Региональные службы по тарифам не всегда дают разрешение на повышение тарифов пропорционально росту инфляции, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по МСФО. В результате, тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных фондов.

Примечание 2. Финансовое положение (продолжение)

Группа продолжает испытывать трудности с погашением дебиторской задолженности предыдущих периодов. Руководство Группы значительно повысило абсолютный уровень оплаты реализации; в настоящее время практически вся оплата дебиторской задолженности осуществляется только денежными средствами. Несмотря на достигнутые успехи, уровень непогашенной текущей дебиторской задолженности, а также дебиторской задолженности прошлых лет остается существенным. Существующие инструкции предусматривают приостановление оказания услуг должникам, однако, лишь до определенной степени, из-за стратегических и политических мотивов.

Руководство Группы предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения Группы:

- возмещение дебиторской задолженности прошлых лет, в том числе и с использованием посредников;
- внедрение улучшенных процедур финансового планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности; реструктурирование долгов по выплатам на более длительный срок;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активах Группы по производству энергии.

Руководство Группы уверено, что эти действия приведут к дальнейшему повышению прибыльности и ликвидности Группы, а также к способности привлечения необходимых средств для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности.

Примечание 3. Основы представления отчетности

Принцип соответствия

Консолидированная годовая финансовая отчетность («Финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО»).

Компании Группы ведут учет в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета и отчетности («РСБУ»). В связи с этим в данную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, были внесены корректировки, необходимые для приведения ее в соответствие с МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль, являющийся функциональной валютой для каждой из компаний Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до тысячи рублей.

Учет Предшественника

Передача бизнеса по выработке электрической энергии материнской компанией Группе является сделкой предприятий, находящихся под общим контролем. В результате Группа учитывает переданные активы, используя «метод объединения интересов», при котором активы бизнеса по выработке энергии учитываются по исторической учетной стоимости, определенной ОАО РАО «ЕЭС России», в соответствии с МСФО. В соответствии с методом учета предшественника, Группа должна отразить бизнес по выработке электрической энергии как отдельный бизнес с соответствующими сравнительными данными (как будто данный бизнес всегда был отдельной компанией). Разница между балансовой стоимостью внесенных основных средств и уставным капиталом учитывается для целей настоящей финансовой отчетности как поправка в разделе «Капитал».

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

Учет инфляции

Приобретенные неденежные активы и неденежные обязательства, понесенные или предполагаемые до 1 января 2003 г., были скорректированы с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО (IAS) 29 (*«Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»*). Согласно МСФО (IAS) 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции с 1 января 2003 г., данные, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., считаются основой для балансовой стоимости статей данной финансовой отчетности.

Последние бухгалтерские стандарты

За период с декабря 2003 по март 2006 годов Международный Совет по Международным стандартам финансовой отчетности внес изменения в 26 стандартов и опубликовал 7 новых стандартов. Кроме того, Международный комитет по интерпретациям финансовой отчетности опубликовал десять новых интерпретаций, одна из которых в последствие была отозвана. Эти стандарты действуют для отчетных периодов начинающихся с 1 января 2005 года за исключением стандартов IFRS 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов» и IFRS 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

Начиная с 1 января 2005 года Группа начала применение всех стандартов, относящихся к ее деятельности и вступивших в силу в отчетном году.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности:

- Изменение к МСФО (IFRS) 1 *«Первое применение МСФО»* и МСФО (IFRS) 6 *«Разработка и оценка минеральных ресурсов»* (действует с 1 января 2006 г.). Это небольшое изменение к МСФО (IFRS) 1 уточняет, что исключение о предоставлении сопоставимой информации в соответствии с IFRS 6 применяется к требованиям признания, оценки, а также раскрытия информации в соответствии с IFRS 6.
- МСФО (IFRS) 7 *«Финансовые инструменты: раскрытие информации»*, распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Изменение к МСФО (IAS) 1 *«Предоставление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале»* распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.
- Изменение к МСФО IAS 19 *«Вознаграждения работникам»* распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Дополнение к IAS 19 вводит дополнительную возможность полного признания актуарных прибылей и убытков, возникающих при учете пенсионных планов непосредственно в составе нераспределенной прибыли. Он также требует раскрытия информации об определенных пенсионных планах и упрощает учет договорных отношений между планом с участием многих работодателей и работодателями-участниками.
- МСФО IFRS 6 *«Разработка и оценка минеральных ресурсов»*, вступающая в силу при составлении отчетности за годовые отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2006 г. или после этой даты. МСФО (IFRS) 6 позволяет компании продолжать использовать учетную политику для разработки и оценки минеральных ресурсов, примененную сразу же после первого применения МСФО, с учетом требований по проведению оценки на возможное экономическое обесценение.

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

- Изменение к МСФО (IAS) 21 "Влияние изменений валютных курсов" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данные изменения требуют раскрытия в консолидированной отчетности прибыли/убытка от изменения курсовых разниц, возникающих по «подобным капиталу» внутригрупповым займам в том случае, если займы предоставлены не в функциональной валюте кредитора или заемщика. В настоящее время такие разницы должны быть признаны в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Также расширено определение «чистые инвестиции в зарубежную деятельность», которое теперь включает займы между сестринскими компаниями.
- Изменение к МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка – учет по справедливой стоимости", действующее для периодов начинающихся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данное дополнение ограничивает оценку финансовых инструментов по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа пока не провела анализ влияния данного дополнения.
- Изменение к МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка – учет хеджирования потоков денежных средств по прогнозируемым внутригрупповым операциям" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данная поправка позволяет признание валютного риска по внутригрупповым операциям, прогнозируемым с высокой степенью вероятности, в качестве хеджируемой статьи в консолидированной отчетности, при условии, что операция осуществляется в валюте отличной от функциональной валюты компании, проводящей операцию, и что валютный риск окажет влияние на консолидированную прибыль или убыток компании.
- Изменение к МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка - контракты финансовой гарантии" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. выпущенные финансовые гарантии, за исключением тех, что ранее были отнесены организацией к договорам страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости и впоследствии оцениваться по наибольшей из (1) неамортизированной балансовой стоимости связанных с договором полученных и отложенных сумм вознаграждения и (2) расходов, которые необходимы для урегулирования обязательств по состоянию на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 4 "Определение признаков лизинга в договорных отношениях" распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2006 г. или после этой даты. интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора. Руководством Группы начато проведение анализа влияния требований новой Интерпретации на отчетность Группы, однако на данный момент он еще не завершен.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 5 "Права на доли возникающие в связи с фондами вывода из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. или после этой даты. За некоторым исключением, данные разъяснения запрещают замещение обязательства по расходам на прекращение эксплуатации или аналогичный фонд, и предоставляют пояснения относительно оценки возмещения активов.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 6 "Обязательства, возникающие в связи с участием на специализированном рынке – отходы электротехнического и электронного оборудования" вступило в силу с 1 декабря 2005 г., т.е. с 1 января 2006 г. согласно Интерпретации, обязательство, которое делится между участниками рынка пропорционально их рыночным долям, в частности обязательство полной ликвидации отходов электротехнического и электронного оборудования за прошлые периоды в странах Европейского Союза, не должно признаваться, так как участие на рынке в оцениваемый период является обязывающим событием в соответствии с МСФО (IAS) 37.

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 7 "Использование принципа обратного применения согласно МСФО (IAS) 29" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2006г. или после этой даты (1 января 2007 г. для данной отчетности). Данное разъяснение поясняет применение МСФО (IAS) 29 в периоде, котором гиперинфляция экономики была впервые обнаружена. Согласно разъяснению, МСФО (IAS) 29 должно применяться так как если бы экономика всегда являлась гиперинфляционной. Также даются разъяснения относительно расчета начального сальдо отложенных налогов, скорректированного с учетом гиперинфляции в соответствии с МСФО (IAS) 29.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 8 "Применение МСФО (IFRS) 2" распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. Согласно разъяснениям, МСФО (IFRS) 2 также применяется к операциям, при которых компания получает неидентифицируемые товары и услуги и подобные статьи должны быть оценены как разница между справедливой стоимостью оплаты и справедливой стоимостью полученных или получаемых в будущем идентифицируемых товаров и услуг.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 9 "Переоценка встроенных производных инструментов", распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. Согласно разъяснениям, компания должна оценивать встроенные производные инструменты отдельно от контракта, когда компания впервые заключает контракт. Только в том случае, если впоследствии контракт значительно изменяется, компания переоценивает необходимость проведения повторного разделения.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 10 "Промежуточная финансовая отчетность и обесценение" распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. согласно разъяснениям компания не должна возвращать обратно убыток по обесценению, признанный в предшествующие промежуточные периоды в отношении гудвилла или инвестиций в финансовые активы, учитываемые по себестоимости.

Если не указано иное, применение новых стандартов и разъяснений не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Непрерывность деятельности

Финансовая отчетность Группы составлена в предположении о непрерывности деятельности, которое подразумевает, что продажа активов и погашение обязательств происходит в нормальном течение бизнеса. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит никаких корректировок учитывающих возможность прекращения бизнеса Группы.

Значимые бухгалтерские оценки и допущения

При составлении отчетности Группа делает предположения и основывается на оценках, которые могут влиять на суммы активов и обязательств в отчетности в течение следующего финансового года. Оценки и суждения пересматриваются на регулярной основе и основываются на опыте менеджмента, а также на других факторах, включая ожидания относительно будущих событий, которые строятся, исходя из информации, доступной на данный момент. Помимо этих оценок менеджмент также применяет определенные суждения при применении тех или иных принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на статьи финансовой отчетности и оценки, изменение которых могут вызвать существенные изменения балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности основан на оценке вероятности сбора дебиторской задолженности по отдельным контрагентам. В том случае, если происходит общее ухудшение платежеспособности покупателей или реальный уровень неуплаты задолженности контрагентами становится выше оцененного, реальные результаты могут отличаться от оцениваемых.

Примечание 3. Основы представления отчетности (продолжение)

Обесценение прочих активов и учет резервов

На каждую дату составления отчетности, Руководство оценивает, существуют ли индикаторы того, что стоимость возмещения активов снизилась относительно балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшее значение между справедливой стоимостью актива за минусом стоимости продажи и ценой его использования. В случае идентификации подобного снижения, балансовая стоимость активов понижается до стоимости возмещения, определенной в результате оценки. Сумма снижения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором зафиксировано данное снижение. Резерв под обесценение активов полностью или частично восстанавливается в том случае, когда происходит изменение условий, и менеджмент определяет, что стоимость активов отличных от гудвила, увеличилась.

Учет обесценения включает формирование резервов под обесценение основных средств, финансовых вложений, прочих внеоборотных активов, а также резерва под устаревание запасов. Резервы по начислениям и обязательствам в основном включают резервы по природоохранным обязательствам, пенсионному обеспечению и судебным разбирательствам. Группа отражает обесценение или создает указанные резервы, когда результаты оценки указывают на вероятность возникновения обязательств или невозможность возмещения актива, при этом оценить размер резерва можно с достаточной степенью достоверности. Оценка Группой размеров резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группой возможности погашения или урегулирования обязательства в будущем.

Условные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда, по мнению руководства Группы, существует значительное сомнение в сохранении стабильного положения Группы с точки зрения налогового законодательства, в финансовой отчетности по МСФО признаются надлежащие обязательства.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики

Метод консолидации

Финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО «ОГК – 4» и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК – 4». Наличие контроля признается, в частности, когда ОАО «ОГК – 4» контролирует, прямо или косвенно через дочерние общества, более 50 процентов голосующих акций.

Показатели финансовых отчетностей дочерних компаний включаются в консолидированную отчетность с даты приобретения контроля над этими предприятиями по дату прекращения контроля над ними, исключая случаи приобретения Группой бизнесов от сторон, находящихся под общим контролем с компаниями Группы. Внутригрупповые остатки и обороты, а также любые суммы нереализованной прибыли, возникающей при осуществлении внутригрупповых операций, элиминируются при составлении консолидированной финансовой отчетности.

Передача дочерних компаний сторонами, находящимися под общим контролем с компаниями Группы

Передача бизнесов от сторон, находящихся под общим контролем с компаниями Группы, учитываются по методу "объединения интересов", в соответствии с которым переданные активы и обязательства учитываются по стоимости, по которой они учитывались в составленной в соответствии с МСФО отчетности предыдущего владельца. Переданные бизнесы учитываются, как если бы Группа владела ими всегда. Любая разница между балансовой стоимостью переданных чистых активов и номинальной стоимостью уставного капитала в консолидированной финансовой отчетности Группы признается в капитале.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)**Основные средства****Основы определения текущей стоимости основных средств**

Основные средства учитываются по остаточной стоимости. Основные средства предприятий Группы были оценены независимым сертифицированным профессиональным оценщиком. Оценка производилась по состоянию на 31 декабря 1997 года и скорректирована с учетом инфляции до 31 декабря 2002 г. Корректировки были сделаны для последующих поступлений, выбытий и амортизации. Оценка основных средств, проведенная независимым оценщиком, представляет собой их оценочную восстановительную стоимость. Независимая оценка была проведена с целью определения основы стоимости основных средств в соответствии с п. 16 IAS 29, в связи с отсутствием данных учета основных средств по исторической стоимости. Таким образом, переоценка основных средств независимым оценщиком не является обычной процедурой для Группы, поскольку она была направлена на определение первоначальной стоимости основных средств, и Группой не применяется учетная политика в отношении переоценки основных средств в последующих периодах. Изменение в балансовой стоимости основных средств в результате данной переоценки было отнесено на нераспределенную прибыль.

Последующие приобретения основных средств отражаются по их фактической стоимости.

Стоимость модернизации и усовершенствования капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от продажи или прочего выбытия основных средств определяется как разница между выручкой от реализации и остаточной стоимостью и отражается в Отчете о прибылях и убытках.

Амортизация

Начисление амортизации по основным средствам производится с момента ввода в эксплуатацию по методу равномерного списания в течение срока полезного использования актива. Для объектов основных средств, которые были оценены по состоянию на 31 декабря 1997 г. независимыми оценщиками, амортизация начисляется исходя из остаточного срока полезного использования на дату оценки. Сроки полезного использования, выраженные в годах по типам основных средств, представлены ниже

Производство тепловой и электрической энергии	21-50 лет
Распределение электроэнергии	15-26 лет
Тепловые сети	11 лет
Прочие	8 лет

Сроки полезного использования объектов основных средств периодически анализируются для обеспечения их соответствия предыдущим оценкам. При необходимости, износ, начисленный за отчетный период, соответствующим образом корректируется.

Нематериальные активы

Нематериальные активы отражаются по фактической стоимости приобретения, скорректированной с учетом последующих выбытий, амортизации и обесценения.

Начисление износа нематериальные активы производится по методу равномерного списания в течение наименьшего из сроков полезного использования или действия юридических прав на них.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Отнесение на себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в федеральный бюджет после погашения покупателями дебиторской задолженности. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров и услуг. Такой зачет производится в соответствии с налоговым законодательством. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в Отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, уплачиваемого в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности скорректированы на сумму резерва под снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Группы всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Сумма данного резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и суммой возмещения, представляющей собой текущую стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной процентной ставке, применимой для аналогичных заемщиков на дату возникновения данной дебиторской задолженности.

Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС. Если кредиторская задолженность реструктурируется, и справедливое значение реструктуризированной задолженности отличается более чем на десять процентов от первоначального обязательства, то справедливое значение реструктурированного обязательства определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по ставке процента применяемого в Группе на момент реструктуризации. Величина дисконта отражается в Отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы – нетто), как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированного обязательства отражается в разделе прочие долгосрочные обязательства. Величина дисконта амортизируется на протяжении периода реструктуризации как процентный расход.

Заемные средства

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента;

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)

вся разница между справедливой стоимостью при первоначальном признании (за вычетом операционных издержек) 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. Группа придерживается основного порядка учета МСФО (IAS) 23 "Затраты по займам", который предполагает отнесение на расходы всех затрат по займам по мере их возникновения.

Пенсии и выходные пособия

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов по зарплате, выплатам работникам и налогам с фонда оплаты труда в Отчете о прибылях и убытках, однако, отдельно данная информация не раскрывается, т.к. эти расходы не являются существенными

Налог на прибыль

Налог на прибыль за отчетный период включает в себя текущий налог и отложенный налог.

Сумма текущего налога основана на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от бухгалтерской прибыли в Отчете о прибылях и убытках, так как из нее исключены доходы или расходы, учитываемые при налогообложении в других отчетных периодах, а также исключены доходы и расходы, никогда не принимаемые для целей налогообложения. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитаны, используя налоговую ставку, действующую по состоянию на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается балансовым методом применительно к налоговым убыткам, уменьшающим налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временным различиям, возникающим между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с исключением при первоначальном признании, отложенные налоги не признаются в отношении временных различий, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства, возникшего в результате операции, отличной от операции по объединению бизнеса, если факт первоначального признания данного актива или обязательства не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны по действующей налоговой ставке, которые будут применяться в периоде, в течение которого временные различия и перенесенные налоговые убытки прошлых периодов будут восстановлены. Отложенные налоговые активы и обязательства показаны свернуто только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы и перенесенные налоговые убытки признаются только в той сумме, в которой ожидается их вычет за счет будущей налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налог не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должны быть реинвестирована, и ожидается, что только незначительные суммы дивидендов будут объявляться от будущей прибыли дочерних обществ.

Признание доходов

Доходы и относящийся к ним НДС отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации не относящихся к энергетике товаров и услуг в течение периода. Показатели выручки приведены без учета НДС. Выручка основывается на применении официальных тарифов на электроэнергию, утверждаемых Региональными службами по тарифам.

Примечание 4. Существенные принципы учетной политики (продолжение)

Доходы от реализации электрической энергии и относящийся к ним НДС, а также соответствующие суммы дебиторской задолженности не включают в себя суммы недоплат по балансу и тарифам, возникающие в результате существующей разницы в тарифах, действующих на Федеральном оптовом рынке электрической энергии и мощности (ФОРЭМ).

Финансовая аренда (лизинг)

Если Группа выступает в роли арендатора по договору финансовой аренды, в котором все риски и выгоды переходят к арендатору, арендуемый объект отражается в составе основных средств в балансе с момента вступления в действие договора аренды по наименьшей величине из двух значений - справедливой стоимости объекта аренды или дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Соответствующие обязательства по финансовой аренде за вычетом будущих финансовых расходов отражены в балансе в составе заемных средств. Сумма каждого лизингового платежа распределяется между обязательством и финансовыми расходами с целью поддержания постоянной суммы непогашенного остатка. Процентный расход учитывается в отчете о прибылях и убытках в течение периода лизинга, используя метод эффективной ставки процента. Активы, полученные по договору финансовой аренды, амортизируются исходя из срока их полезного использования или более короткого срока действия договора лизинга, в случае если Группа не имеет достаточной уверенности в том, что права собственности на данный актив перейдут к ней по окончании срока действия договора лизинга.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда Отчетность утверждена к выпуску.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Сегментная отчетность

В основном, Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь, возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов и расходов.

Доля меньшинства

Доля меньшинства в дочерних компаниях Группы равна одной обыкновенной акции ОАО «Березовская ГРЭС-1». Доля меньшинства не отражена в консолидированной отчетности Группы в виду нематериальности.

Группа «ОГК-4»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 5. Дочерние общества Группы

В финансовую отчетность Группы ОГК-4 консолидирована ОАО «БГРЭС-1» с дочерними обществами, представленными в таблице.

ОАО «БГРЭС-1» эксплуатирует тепловую электростанцию, расположенную в Красноярском крае. Установленная электрическая мощность электростанции составляет 1500 мегаватт (МВт), тепловая мощность – 960 гигакалорий (Гкал). До 2010 года планируется завершить строительство и ввести в эксплуатацию 3-ий паросиловой блок мощностью 800 МВт, который позволит обеспечить рост объема продаж на 4 641 млн. кВт/час. в год.

Наименование дочернего предприятия ОАО «БГРЭС-1»	Основная деятельность	Доля в собственности, %	
		2005	2004
ОАО «Трансавто»	Автотранспортные услуги	99,9	99,9
ОАО «СМУ»	Строительно-монтажные услуги	99,9	99,9
ОАО «КАТЭКэнергоремонт»	Ремонтная деятельность	99,9	99,9

В 2006 году Совет Директоров Группы принял решение продать акции в ОАО «Трансавто», ЗАО «СМУ» и ЗАО «КАТЭКэнергоремонт» (см. Примечание 26).

По состоянию на 31.12.2005 г. Группа не консолидирует компании ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» и ОАО «Яйвинская ГРЭС», так как юридически и фактически не обладает достаточным контролем над ними для целей консолидации по МСФО. Учредителем вышеуказанных компаний (основным и единственным) является ОАО РАО «ЕЭС России», а Группа ОАО «ОГК-4» по состоянию на 31.12.2005 г. осуществляла функции единоличного управляющего органа данных компаний.

Однако данное обстоятельство объясняется тем фактом, что структура Группы «ОГК-4» в настоящее время находится в стадии реформирования, и в 2006 году планируется присоединение вышеуказанных электростанций к ОАО «ОГК-4» в качестве производственных филиалов (см. Примечание 1).

Примечание 6. Связанные стороны

Для целей данной финансовой отчетности стороны являются связанными, если одна сторона может контролировать другую, находится под общим контролем одного акционера с другой стороной, или может оказывать существенное влияние на операционные и финансовые решения, принимаемые другой стороной. При оценке того, являются ли определенные операции операциями со связанными сторонами, значение придается сущности операций, а не только их юридической форме.

Информация об операциях со связанными сторонами, в отношении которых у Группы имеются существенные операции, активы или обязательства, приведены ниже.

РАО «ЕЭС России» является единственным акционером ОАО «ОГК – 4» и имеет полный контроль над деятельностью группы. Российское правительство является основным контролирующим органом, которому принадлежит 52,6 % капитала РАО «ЕЭС России». Таким образом, связанными сторонами по отношению к Группе «ОГК – 4» является ОАО РАО «ЕЭС России», все входящие в Группу РАО «ЕЭС России» дочерние общества, а также прочие предприятия, контролируемые государством.

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)**Прочие Предприятия, контролируемые государством.**

В процессе своей основной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ, электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Ниже представлены операции со связанными сторонами за периоды, закончившиеся 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года, а также остатки по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года.

Операции со связанными сторонами

	Выручка	
	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Электроэнергия и тепловая энергия		
АО Архэнерго	80 493	374 069
АО Алтайэнерго	295 792	17 478
АО Бурятэнерго	174 742	50 419
АО Красноярскэнерго	392 019	257 852
АО Кузбассэнерго	132 398	263 639
АО Новосибирскэнерго	34 648	55 653
АО Омскэнерго	23 715	9 251
АО Томскэнерго	88 000	300 541
АО Хакасэнерго	14 605	2 708
АО Читаэнерго	190 850	240 565
АО Туваэнерго	13 876	18 897
АО Архангельская сбытовая компания	22 189	-
АО Томская энергосбытовая компания	149 075	-
ОАО Омская энергосбытовая компания	28 559	-
ОАО Хакасэнергосбыт	67 713	-
ОАО Красноярскэнергосбыт	116 616	-
ИТОГО по операциям с энергией	1 825 290	1 591 072
Выручка по управлению		
ОАО Шатурская ГРЭС-5	18 013	-
ОАО Яйвинская ГРЭС	7 908	-
ОАО Смоленская ГРЭС	7 031	-
ОАО Сургутская ГРЭС-2	69 711	-
ИТОГО по договорам управления	102 663	-
ИТОГО операции со связанными сторонами	1 927 953	1 591 072

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)

Остатки расчетов со связанными сторонами:

Показатель	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 31 декабря 2004г.		На 31 декабря 2004г.	
	На 31 декабря 2005г.	(Не подтверждено аудитом)	На 31 декабря 2005г.	(Не подтверждено аудитом)
РАО ЕЭС	98 014	98 014	-	15 000
АО Орелэнерго	-	948	-	-
АО Кузбассэнерго	-	40 664	-	-
Тываэнерго	26 762	19 199	-	-
АО Новосибирскэнерго	15 232	7 302	-	-
"Алтайэнерго"	44 836	15 630	353	-
"Читаэнерго"	5 798	-	-	-
"Омскэнерго"	237	-	-	-
"Иркутскэнерго"	35 400	-	-	-
Омская энергосбытовая компания	-	-	4 216	-
Бурятэнерго	-	-	3 674	335
АО Архэнерго	-	-	-	147
АО Яйвинская ГРЭС	2 229	-	-	-
АО Смоленская ГРЭС	1 782	-	-	-
ОАО «Шатурская ГРЭС-5»	416	-	1 596	-
ОАО Сургутская ГРЭС-2	1 614	-	6 183	-
Итого	232 320	181 757	16 022	15 482
Резерв по сомнительным долгам	(2 865)	(2 865)	-	-
ИТОГО с учетом резерва	229 455	178 892	16 022	15 482

По состоянию на 31 декабря 2004 года у Группы была задолженность по начисленным, но не выплаченным дивидендам РАО ЕЭС в сумме 15 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2005 года такая задолженность отсутствует.

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)

Группа осуществляла операции с предприятиями, контролируемые государством, и имела по этим операциям следующие остатки:

	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	На 31 декабря 2005г.	На 31 декабря 2004г (Не подтверждено аудитом)	На 31 декабря 2005г.	На 31 декабря 2004г. (Не подтверждено аудитом)
НПП "Виконт"	313	-	-	-
НПО "Измерительная техника"	247	-	-	-
НПО "Прибор ГАНГ"	158	-	-	-
ГНИЦ "Профилактическая медицина"	829	-	-	-
Уральский НИИ Геологии	118	-	-	-
НИИ Экономики и энергетики	767	-	-	-
Академия НХ при Правительстве РФ	149	120	-	-
Почта России	140	370	-	-
Банк Агроимпульс	8 877	-	-	-
РУ ФСБ России	188	-	-	-
Сбербанк РФ	-	-	68 825	113 594
Прочие	657	402	-	-
Итого	12 443	892	68 825	113 594

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Продажа электроэнергии и тепловой энергии:	54 852	59 000
ОВД г.Шарыпово	8 932	11 300
ТКСТ	5 977	7 611
Центр гигиены	3 914	2 031
ГОУ Федеральная регистрационная служба	6 723	8 673
КРАСГАСА	9 617	10 631
Фонд социального страхования	7 381	9 171
Межрайонная инспекция МЧС №12	1 934	1 276
ОВО при ГОВД	3 718	4 679
РУ ФСБ по Красноярскому краю	1 196	1 463
АГКОТиБ	934	1 830
Центр занятости населения	1 895	1
КЭЧ	672	-
Прочее	1 959	334
Расходы на выплату процентов:	4 161	5 791
Сбербанк РФ	4 161	5 791

Примечание 6. Связанные стороны (продолжение)**Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления**

Вознаграждение выплачивается членам Правления Группы за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской финансовой отчетности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров Группы. Членам Правления выплачиваются также дополнительные премии, общая сумма которых утверждается Председателем Правления исходя из его оценки вклада каждого из членов Правления.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

В течение 2005 и 2004 годов были осуществлены следующие выплаты ключевым сотрудникам:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Заработная плата	8 500	9 520
Премии	10 841	12 216
Вознаграждения	2 541	1 350
Прочие	698	499
ИТОГО	22 580	23 585

Иных форм поощрений сотрудников в Группе не было.

Примечание 7. Базовая и разводненная прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Чистая прибыль/(убыток) за год	155 533	289 884
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	8 210 830 759	8 210 830 759
Базовая и разводненная прибыль на акцию (в российских рублях)	0,019	0,035

Группа «ОГК-4»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
 (в тысячах российских рублей)

Примечание 8. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Лизинг	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	6 389 176	248 007	304 624	690 557	1 111 264	-	8 743 628
(Не подтверждено аудитом)							
Поступления	2 929	-	1 073	141 240	29 882	21 764	196 888
Передача	73 934	365	14 550	(121 432)	32 583	-	-
Выбытие	(6 112)	-	-	(3 585)	(16 884)	-	(26 581)
Конечное сальдо на 31 декабря 2005 г.	6 459 927	248 372	320 247	706 780	1 156 845	21 764	8 913 935
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)							
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	(2 374 154)	(49 047)	(83 511)	-	(448 202)	-	(2 954 914)
(Не подтверждено аудитом)							
Начислено за период	(161 228)	(8 131)	(15 622)	-	(121 529)	(2 055)	(308 565)
Выбытие	2 412	-	-	-	7 834	-	10 246
Конечное сальдо на 31 декабря 2005 г.	(2 532 970)	(57 178)	(99 133)	-	(561 897)	(2 055)	(3 253 233)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	4 015 022	198 960	221 113	690 557	663 062	-	5 788 714
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	3 926 957	191 194	221 114	706 780	594 948	19 709	5 660 702

Примечание 8. Основные средства (продолжение)

	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Лизинг	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом)	6 193 612	248 007	277 264	923 493	995 331	-	8 637 707
Поступления	1 909	-	9 023	127 709	24 624	-	163 265
Передача	200 828	-	18 337	(328 515)	109 350	-	-
Выбытие	(7 173)	-	-	(32 130)	(18 041)	-	(57 344)
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г.	6 389 176	248 007	304 624	690 557	1 111 264	-	8 743 628
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)							
Сальдо на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом)	(2 240 426)	(40 923)	(68 963)	-	(348 747)	-	(2 699 059)
Начислено за период	(155 658)	(8 124)	(14 548)	-	(114 113)	-	(292 443)
Выбытие	21 93	-	-	-	14 658	-	36 588
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	(2 374 154)	(49 047)	(83 511)	-	(448 202)	-	(2 954 914)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом)	3 953 186	207 084	208 301	923 493	646 584	-	5 938 648
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	4 015 022	198 960	221 113	690 557	663 062	-	5 788 714

Группа «ОГК-4»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 8. Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся электростанции. Начисление износа начинается с момента ввода основных средств в эксплуатацию.

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

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, на которых расположены здания и производственные мощности Группы. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и представлена ниже:

	По состоянию на 31 декабря 2005 г.
От одного года до двух лет	16 846
От двух до пяти лет	32 121
Более пяти лет	203 599
Всего	252 566

Указанные договора операционной аренды обычно заключаются сроком на 49 лет с правом продления. Арендные платежи регулярно рассматриваются на предмет адекватности рыночным условиям.

Экономическое устаревание (обесценение) основных средств

При расчете возмещаемой стоимости основных средств руководство Группы использовало различные допущения. Различия в этих допущениях могут привести к значительному изменению суммы существующего резерва под экономическое устаревание. По мнению руководства Группы, сумма резерва под экономическое устаревание представляет собой максимально точную расчетную величину экономического устаревания, обусловленного текущей экономической ситуацией в Российской Федерации.

Стоимость и накопленная амортизация переданных активов, включая резерв на экономическое устаревание, были признаны Группой на момент получения активов от Предшественника. Руководство Группы проанализировало адекватность резерва под экономическое устаревание и пришло к заключению, что нет необходимости в создании дополнительного резерва в 2005 году.

Резерв под экономическое устаревание включен в расчет общего накопленного износа и по состоянию на 31.12.2005 г. и 31.12.2004 г. составил 1 130 772 тыс. руб. и 1 178 285 тыс. руб., соответственно.

В столбце Лизинг в составе основных средств отражены арендованные мебель, компьютеры и офисное оборудование.

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков	10 760	-
Долгосрочная дебиторская задолженность связанных сторон	31 199	23 548
НДС долгосрочный	12 007	-
Итого	53 966	23 548

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Производственные запасы топлива	176 121	74 132
Прочие товарно-материальные запасы	113 618	148 434
За вычетом резерва под обесценение	(15 736)	
Итого	274 003	222 566

Часть запасов Группы является предметом залога (см. Примечание 14).

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 19 930 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 11 763 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	271 644	218 593
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 754 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 7 420 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	89 179	60 902
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 15 937 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 16 279 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	29 037	82 449
НДС к возмещению	43 561	36 274
Задолженность бюджета, за исключением НДС	964	-
Итого	434 385	398 218

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Сумма резерва по сомнительной задолженности установлена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что общества Группы смогут получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

В 2005 году торговая дебиторская задолженность на сумму 14 043 тыс. руб. и прочая дебиторская задолженность на сумму 21 951 тыс. руб., по которым в предыдущие периоды не был создан резерв по сомнительной задолженности, были списаны с баланса.

Приведенные выше остатки дебиторской задолженности и предоплаты включают остатки по расчетам со связанными сторонами (см. Примечание 6).

Примечание 12. Уставный капитал

Акционерный капитал ОАО «ОГК-4», зарегистрированный 04.03.2005 г., составляет 8 210 830 760 обыкновенных бездокументарных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

При оплате акций выпуска, помимо оплаты денежными средствами (20 500 тыс. руб.), была предусмотрена форма оплаты и неденежными средствами, а именно:

- акции обыкновенные бездокументарные ОАО «БГРЭС-1», в количестве 515 624 043 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая;
- акции привилегированные типа «А» ОАО «БГРЭС-1», в количестве 161 272 штук номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая.

Согласно отчету оценщика рыночная стоимость имущества ОАО «БГРЭС-1» составляет на дату приобретения 8 190 331 тысяч рублей. Вследствие применения методов учета Предшественника, балансовая стоимость приобретенных активов (в соответствии с МСФО) составила 4 520 790 тыс. руб. Разница в 3 669 541 тыс. руб. между номинальной стоимостью оплаченного уставного капитала и балансовой стоимостью приобретенных активов (в соответствии с МСФО) отражена как резерв, образовавшийся в результате приобретения компании.

В соответствии с применяемым методом консолидации (метод объединения интересов) консолидированная отчетность Группы за 2005 и 2004 года составлена исходя из предположения, что Группа в том составе, в котором она сформировалась по состоянию на 31.12.2005, была уже сформирована к 1 января 2004 года.

23 декабря 2005 года в Устав ОАО «ОГК-4» было внесено дополнение, касающееся дополнительной эмиссии 45 012 738 300 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль (изменение в Устав было зарегистрировано 12 января 2006 года). Проспект эмиссии был зарегистрирован 13 июня 2006 года.

Таким образом, по состоянию на 31.12.2005 г. количество акций Группы, разрешенных к выпуску, составило 53 223 569 060 штук.

Дивиденды

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-4», составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

Дивиденды за 2005 год, утвержденные Собранием Акционеров, были объявлены в 2006 году (Протокол № 220 от 21.04.2006 г.) в размере 0.01123 рублей на акцию в общей сумме 92 208 тыс. руб.

Дивиденды за 2004 год отсутствуют, так как Компания ОАО ОГК-4 в 2004 году не существовало.

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Срок погашения	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Сбербанк РФ	Рубли	15 %	2005-2008	68 825	71 437
Обязательства по финансовой аренде	Рубли		2006-2008	16 397	-
Всего долгосрочные заемные средства				85 222	71 437
Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(22 923)	-
Минус: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде				(12 520)	-
Итого				49 779	71 437

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
<i>Таблица сроков погашения долгосрочных заемных средств (кроме финансовой аренды)</i>		
Срок выплаты		
До одного года	22 923	2 612
От одного года до двух лет	22 923	22 923
От двух лет до пяти лет	22 979	45 902
Итого	68 825	71 437

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
<i>Таблица сроков погашения финансовой аренды (дисконтированные минимальные арендные платежи)</i>		
Срок выплаты		
До одного года	12 520	-
От одного года до двух лет	3 817	-
От двух лет до пяти лет	60	-
Итого	16 397	-

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г.
<i>Таблица сроков погашения финансовой аренды (недисконтированные минимальные арендные платежи)</i>		
Срок выплаты		
До одного года	13 626	-
От одного года до двух лет	3 983	-
От двух лет до пяти лет	61	-
Итого	17 670	-

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения для займов с фиксированной процентной ставкой, или текущую рыночную ставку для займов с плавающей процентной ставкой.

Инвестиционный кредит Сбербанка России был обеспечен оборудованием, залоговая стоимость которого на 31 декабря 2005 г. и на 31 декабря 2004 г. составляет 168 600 тыс. руб. и 168 600 тыс. руб. соответственно.

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

По состоянию на 31.12.2005 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств по инвестиционному кредиту Сбербанка России (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) составила 69 537 тыс.руб. (по состоянию на 31.12.2004 – 71 795 тыс.руб.) и была оценена путем дисконтирования будущих контрактных денежных потоков с использованием оценочных текущих рыночных процентных ставок, доступных Группе по аналогичным финансовым инструментам.

Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Сбербанк РФ	Рубли	10,5%	-	42 517
ОКБ Камабанк	Рубли	11%	84 780	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств, в т.ч.	Рубли		35 443	-
- кредиты	Рубли	15 %	22 923	-
- обязательства по финансовой аренде	Рубли		12 520	-
Итого			120 223	42 517

Краткосрочные кредиты, выданные Группе, имели на 31.12.2005 г. в залоговом обеспечении товарно-материальные запасы на сумму 3 789 тыс. руб. (на 31.12.2004 г. - 89 776 тыс. руб.).

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	223 718	91 384
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	195 830	138 099
Резерв по налоговым обязательствам	48 976	-
Задолженность по дивидендам	-	15 000
Итого	468 524	244 483

Примечание 16. Налоговые обязательства

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Налог на добавленную стоимость	29 619	25 334
Штрафы и пени	-	17 627
Налог на прибыль	6 839	35 424
Налог на имущество	25 256	544
Единый социальный налог	13 201	10 318
Плата за пользование водными ресурсами	2 542	-
Отложенный налог на добавленную стоимость	99 998	65 598
Прочие налоги	9 657	9 046
Итого	187 112	163 891

Отложенный налог на добавленную стоимость подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания.

Примечание 17. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Расходы по текущему налогу на прибыль	(149 332)	(126 770)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	220 363	153 662
Итого	71 031	26 892

Ниже приведена сверка теоретической суммы налога на прибыль, рассчитанного по ставке налога в Российской Федерации – 24%, и фактической суммы налога на прибыль, отраженной в отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Прибыль до налога на прибыль	84 502	262 992
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	(20 280)	(63 118)
Налоговый эффект от доходов /(расходов), не принимаемых к учету для целей налогообложения	91 311	90 010
Всего налог на прибыль	71 031	26 892

Примечание 17. Налог на прибыль (продолжение)

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и РСБУ приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Налоговый эффект временных разниц, приведших к возникновению отложенных требований и обязательств, представлен ниже:

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	На 31 декабря 2005 г.	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	92 175	44 963	47 212
Товарно-материальные запасы	4 971	4 971	-
Прочие активы	16 732	2 704	14 028
Долгосрочные заемные средства	930	930	-
Кредиторская задолженность и другие начисления	31 500	31 500	-
Отложенные налоговые активы на конец года	146 307	85 067	61 240
Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	На 31 декабря 2005 г.	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Основные средства	(887 821)	73 207	(961 028)
Реструктуризированная задолженность по налогам и пеням	-	62 089	(62 089)
Отложенные налоговые обязательства на конец года	(887 821)	135 296	(1 023 117)
Отложенные налоговые обязательства на конец года, нетто		(741 514)	(961 877)

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Реструктуризированная задолженность по налогам и пеням	-	162 100
Прочие	65 916	80 053
Итого	65 916	242 153

На 31.12.2004 реструктуризированная задолженность Группы по налогам и пеням в соответствии с графиком реструктуризации подлежит погашению в течение 10 лет. Для определения справедливой стоимости налоговых обязательств на дату реструктуризации была использована ставка дисконтирования, равная 24%. В результате дисконтирования реструктуризированной задолженности первоначально был признан доход, который амортизируется в течение периода, с отнесением данного эффекта на расходы. Амортизация дисконта в сумме 19 452 тыс. руб. включена в отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года (см. примечание 21).

В 2005 году Группа выполнила все условия соглашений по реструктуризации, уплатив 128 479 тыс. руб., включая 63 000 тыс. руб. платежей в соответствии с графиком выплат. В соответствии с Решениями региональной налоговой инспекции № 12 по Красноярскому краю оставшиеся реструктурированные обязательства по налогам и штрафам в сумме 271 072 тыс. руб. (первоначальная сумма до дисконтирования) были прощены и списаны в консолидированной финансовой отчетности. Разница между доходом от прощения реструктурированной налоговой задолженности и неамортизированного дисконта в сумме 237 551 тыс. руб., равная 33 521 тыс. руб., включена в консолидированном отчете о прибылях и убытках в состав прочих операционных доходов.

Примечание 19. Доходы от текущей деятельности

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Электроэнергия	2 693 245	2 485 495
Теплоэнергия	160 646	143 800
Доход от оказания управленческих услуг	102 663	-
Прочие доходы	114 612	89 023
Итого	3 071 166	2 718 318

Группа «ОГК-4»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 20. Прочие расходы

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 не подтверждено аудитом)
Расходы на топливо	1 155 652	942 103
Зарплата, выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	765 465	573 119
Износ (включая экономическое устаревание основных средств)	308 565	292 442
Расходы на приобретение прочих материалов	215 701	228 558
Налоги, кроме налога на прибыль	187 018	137 989
Транспортные расходы	53 342	59 544
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	44 153	39 796
Консультационные расходы	31 205	31 534
Расходы на страхование	17 945	8 392
Расходы по аренде и лизингу	16 318	3 529
Убыток от выбытия основных средств	15 859	10 579
Расход на создание резерва на снижение стоимости запасов	15 736	-
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	12 703	49 937
Командировочные расходы	7 248	3 624
Услуги связи	6 416	3 689
Затраты по услугам банков	5 857	4 816
Прочие расходы	143 223	173 322
Итого	3 002 406	2 562 973

Примечание 21. Финансовые расходы, нетто

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 г. (не подтверждено аудитом)
Расходы на выплату процентов (займы и реструктуризированная задолженность)	(36 482)	(24 267)
Процентные доходы	937	-
Итого	(35 545)	(24 267)

Примечание 22. Договорные обязательства

Обязательства по приобретению топлива

Компании, входящие в Группу, заключили ряд контрактов на поставку топлива. Основным поставщиком топлива является ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания». Цены на уголь, указанные в Договорах, подписанных Группой, определяются, главным образом, на основании базовых сумм, скорректированных на изменения цен, установленных регулирующими организациями, публикуемые индексы инфляции и текущие рыночные цены.

Обязательства по продажам

Группа в 2006 году не заключала соглашений на гарантированную поставку электроэнергии.

Социальные обязательства

Предприятия, входящие в Группу, участвуют в создании и обслуживании местной инфраструктуры и в поддержании благосостояния своих сотрудников включая взносы в развитие и обслуживание жилого фонда, транспортных служб, мест отдыха и других социальных объектов в географических зонах, в которых они работают.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2005 года у Группы отсутствуют капитальные обязательства.

Примечание 23. Условные обязательства

Страхование

Группа имеет ограниченную политику страхования в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства

Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. Под возможные требования по уплате налога был создан резерв в сумме 48 976 тысяч рублей (см. Примечание 15).

Решением Межрайонной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам Красноярского края, Таймырского и Эвенкийского автономных округов от 19.06.2006 года по результатам выездной налоговой проверки ОАО «БГРЭС-1» установлена неуплата (неполная уплата) налогов и сборов в сумме 39 973 тыс. руб., а также начислены пени и штрафы за несвоевременную оплату налогов в сумме 17 491 тыс. руб. ОАО «ОГК-4» как правопреемник ОАО «БГРЭС-1» планирует обжаловать в судебных инстанциях ряд положений данного решения, общая сумма выставленных исков составляет 17 288 тыс. руб.

ОАО «БГРЭС-1» выступает ответчиком по двум искам, предъявленным Муниципальным унитарным предприятием «Жилищный ремонтно-эксплуатационный трест» (МУП «ЖРЭТ»), о признании недействительным договора купли-продажи тепловых сетей 6 микрорайона г. Шарыпово на сумму 10 828 тыс. руб. и применении к нему последствий недействительности сделок, а именно взыскания задолженности. 22.02.2006 г. Арбитражным судом Красноярского края принято решение об отказе в удовлетворении исковых требований МУП «ЖРЭТ». 22.06.2006 г. кассационной инстанцией решение

Примечание 23. Условные обязательства (продолжение)

Арбитражного суда Красноярского края от 22.02.2003 г. было отменено, дело направлено на новое рассмотрение в связи с допущенным судом нарушений процессуальным норм (принятие решения в отсутствие истца, ненадлежащим образом уведомленного о дате судебного разбирательства).

ОАО «БГРЭС-1» выступает истцом по исковому заявлению к ОАО «Новосибирскэнерго» о взыскании задолженности за поставленную электроэнергию на ФОРЭМ на сумму 7 302 тыс. руб. На настоящий момент вступило в законную силу решение от 26.01.2006 г. об удовлетворении исковых требований ОАО «БГРЭС-1» в полном объеме. ОАО «Новосибирскэнерго» была подана кассационная жалоба, рассмотрение которой назначено на 29.06.2006 г.

19.05.2006 ОАО «БГРЭС-1» было получено исковое заявление ООО «Нефть-Трейд» о признании недействительным (ничтожным) договора поставки нефтепродуктов на общую сумму 7 861 тыс. руб. и применении последствий недействительности сделки в виде взыскания стоимости нефтепродуктов, переданных по неполученным вексялям.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2005 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Охрана окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 24. Управление рисками

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности.

Группа не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

Риск ликвидности

Риск ликвидности является риском того, что у Группы не будет достаточно денежных средств и ликвидных ценных бумаг, а также обеспечение возможности привлечения достаточной суммы кредитов и возможности закрывать позиции на финансовых рынках.

Группа стремится поддерживать гибкость в финансировании путем осуществления контроля за остатками денежных средств (посредством бюджетирования) и, сохраняя возможность привлечения заемных средств.

Риск изменения процентных ставок

Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов. Процентные ставки по долгосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными. Группа не имеет существенных процентных активов.

Справедливая стоимость

По мнению руководства, справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств совпадает с их текущей стоимостью.

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск того, что контрагенты, имеющие задолженность перед Группой, не выплатят все суммы задолженности при наступлении срока ее погашения.

Финансовые активы, по которым у обществ Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков, которые являются связанными сторонами (см. Примечание 6). Хотя собираемость дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

В Компании разработана и утверждена Кредитная политика, позволяющая обеспечить соблюдение лимитов долговой позиции и лимитов по стоимостным параметрам заимствования. Решение о структуре долга принимается исходя из соображений минимизации стоимости заимствований, доступности кредитных средств, максимизации прибыли компании и т.п.

Валютные риски

Группа действует на территории Российской Федерации. Покупки и заимствования Группы выражены в российских рублях.

Примечание 25. События после отчетной даты

Реформирование Группы

В настоящее время Группа находится в процессе реформирования – на основании распоряжения Правительства РФ №1254-р, утвердившего состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК).

По состоянию на 1 июля 2006 года создана единая производственная компания ОАО «ОГК-4».

Подробно планы по реформированию Группы раскрыты в Примечании 1.

Решения по судебным разбирательствам

В 2005 году ОАО «БГРЭС-1» выступало в роли истца в судебном процессе по признанию незаконным решения Межрайонной Инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам Красноярского края, Таймыра и Эвенкийского автономного округа № 608 от 28.09.2005 г. о доначислении налога на прибыль, пеней и штрафов в общей сумме 12 951 тыс. руб. Решением Арбитражного суда от 14.04.2006 г. иск ОАО «БГРЭС-1» был удовлетворен. Апелляционная инстанция оставила решение суда в силе.

Прочие судебные процессы, в которых Группа в настоящее время участвует, как в качестве истца, так и в качестве ответчика, приведены в Примечании 24.

Прочее

Дивиденды за 2005 год утвержденные Собранием Акционеров были объявлены в 2006 году (Протокол No. 220 от 21.04.2006 г.) в размере 0.01123 рублей на акцию в общей сумме 92 208 тыс. руб.

В 2006 году Совет Директоров Группы принял решение о реализации инвестиций в ОАО «СМУ», ОАО «КАТЭКэнегргоремонт» и ОАО «Трансавто» путем публичной оферты с первоначальной стоимостью равной 20 021 тыс. руб. (минимальной стоимостью равной 10 010 тыс. руб.), 59 504 тыс. руб. (минимальной стоимостью равной 29 752 тыс. руб.) и 28 585 тыс. руб. (минимальной стоимостью равной 14 292 тыс. руб.), соответственно.

В августе 2006 г. руководство РАО ЕЭС, основного акционера Компании, по согласованию с правительством Российской Федерации, выбрало ОАО ОГК-4 в качестве одной из приоритетных компаний для проведения первичного размещения акций на фондовом рынке, планируемого на 2007 год. Совет директоров и менеджмент Компании рассматривает дополнительное размещение акций как один из источников финансирования инвестиционной программы, направленной на расширение производства, являющегося ключевым элементом стратегии Компании в целом. В июле-августе 2006 года совет директоров Компании выбрал в качестве консультантов по предстоящему выпуску акций компании "UBS Advisory services" и "Тройка-Диалог".

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» за 1 квартал 2007 года

Отчетность составлена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации

МРН ФНС по КН № 4
 ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2007 г.

27 АПР 2007

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
 Вид деятельности ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ТЕПЛОВЫМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес) 643,628406,86, СУРГУТ Г.,...

КОДЫ		
0710001		
2007	03	31
76828204		
8602067092		
40.10.11		
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		
Основные средства	120	16406472	16142976
Незавершенное строительство	130	1126977	1229461
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	33757	18362
Отложенные налоговые активы	145	63317	69092
Прочие внеоборотные активы	150	1050	788
	151		
ИТОГО по разделу I	190	17631573	17460679
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1951245	1835092
в том числе:		1735259	1615933
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	775	650
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	215211	218509
прочие запасы и затраты	217		
	218		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	25229	23730
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	8703	8002
в том числе покупатели и заказчики	231	3879	3879
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1500294	2359688
в том числе покупатели и заказчики	241	483261	1206812
Краткосрочные финансовые вложения	250	600000	400000
Денежные средства	260	778079	1191220
Прочие оборотные активы	270		
	271		
ИТОГО по разделу II	290	4863550	5817732
БАЛАНС	300	22495123	23278411

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	49130626	49130626
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	531489	530588
Резервный капитал	430	75884	75884
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	75884	75884
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(30060116)	(29334876)
ИТОГО по разделу III	490	19677883	20402222
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	30438	22074
Отложенные налоговые обязательства	515	315909	329525
Прочие долгосрочные обязательства	520	1125	1092
	521		
ИТОГО по разделу IV	590	347472	352691
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	600705	650946
Кредиторская задолженность	620	1661764	1666025
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1270094	975765
задолженность перед персоналом организации	622	79400	96854
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	30566	34791
задолженность по налогам и сборам	624	187307	252296
прочие кредиторы	625	94397	306319
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	204853	204084
Доходы будущих периодов	640	2446	2443
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
	661		
ИТОГО по разделу V	690	2469768	2523498
БАЛАНС			
	700	22495123	23278411
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	32788	29412
в том числе по лизингу	911	18187	14811
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	224	8
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	427707	427701
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	214	214
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	2701	2701
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
	1000		

Руководитель

Ильин Андрей Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Мухомов Владимир Сергеевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

* 28 *

апреля

2007 г.

МРИ ФНС по КН № 4
ОТДЕЛ ВВОДА И ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

27 АПР 2007

НАЧ. ОТД

СОЛОВЬЕВА О.А.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за первый квартал 2007 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №
102н
от 14.11.2003)

Организация ОАО "ЧЕТВЕРТАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ТЕПЛОВЫМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
открытые акционерные общества / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710002		
2007	03	31
76828204		
8602067092		
40.10.11		
47	16	
384		

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
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	7968941	109117
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(6880718)	(81488)
Валовая прибыль	029	1088223	27629
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	1088223	27629
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	13186	184
Проценты к уплате	070	(10592)	
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	76215	173
Прочие расходы	100	(158272)	(4263)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1008760	23723
Отложенные налоговые активы	141	5804	
Отложенные налоговые обязательства	142	(13747)	(204)
Текущий налог на прибыль	150	(272562)	(6717)
ИНЫЕ АНОЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ	151	(3916)	(1)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	724339	16801
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	41393	1228
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

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		17255	0	0	0
Прибыль (убыток) прошлых лет		22654	2539	173	112
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		780	203	0	0
Отчисления в оценочные резервы		X	0	X	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		0	0	0	0



Руководитель

КУТАШЕВ АНДРЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

ЧЕРУХИН ВЛАДИМИР СЕРГЕЕВИЧ

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 28 " апреля 2007 г.

ПОЛОЖЕНИЕ
об учетной политике на 2007 год
ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

1. Общие положения

1.1. ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (далее по тексту "ОГК-4") организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете", Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 г. № 34н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

1.2. При формировании и разработке Учетной политики приняты принципы, регламентированные и установленные ПБУ № 1/98 "Учетная политика организации".

1.3. Настоящее положение распространяется на ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" и все его филиалы и структурные подразделения.

1.4. Подразделения ОАО "ОГК-4", выделенные на отдельный баланс, ведут бухгалтерский учет, составляют отчетность в порядке, установленном компанией, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, составляют отдельные незаконченные балансы, данные которых являются частью баланса ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" и представляют собой внутренний документ.

2. Организация бухгалтерской службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется бухгалтерией ОАО "ОГК-4" как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером, осуществляющим учетно-контрольные и методические функции.

2.2. Главные бухгалтера филиалов возглавляют бухгалтерии филиалов, которые осуществляют учетно-контрольные функции в филиалах.

2.3. Ответственность за организацию бухгалтерского, налогового учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Генеральный директор ОАО "ОГК-4".

Главный бухгалтер подчиняется заместителю генерального директора по финансам и экономике и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета и расчетов налогов, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.

Главные бухгалтера филиалов несут ответственность за соблюдение принятой учетной политики, ведение бухгалтерского учета на филиале, правильность составления и своевременное предоставление бухгалтерской и статистической отчетности, правильность и своевременность начисления и уплаты налогов.

2.4. Функциональные обязанности работников бухгалтерий определяются должностными инструкциями.

3. Рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составления отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота, утвержденные соответствующими распорядительными документами Общества.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разработанный на основе плана счетов, утвержденного приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94-н (Приложение № 1). Данный рабочий план счетов разработан для введения бухгалтерского учета в Единой Автоматизированной Системе Управления Компанией на платформе Microsoft Dynamics Ax, до запуска системы филиалы и исполнительный аппарат ведут учет на плане счетов, использованном в 2006 году.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета общества применяется в процессе ведения бухгалтерского учета в исполнительном аппарате обществе и в обособленных подразделениях.

Главному бухгалтеру общества предоставлено право вводить, уточнять и исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные системы аналитического учета.

3.3. Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности генеральным директором утверждается график документооборота по хозяйственным операциям. Филиалы общества разрабатывают свой график документооборота. График документооборота устанавливает сроки и объем

представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию исполнительного аппарата другими отделами, службами и филиалами Общества. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством.

3.4. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом РФ по статистике, Минфином РФ и другими уполномоченными органами исполнительной власти, а также фирменные формы первичных учетных и иных документов, утверждаемые соответствующими распорядительными документами Общества.

Первичные учетные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым на филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах расположения филиалов. Ответственность за сохранность документов бухгалтерского учета несут руководитель и главный бухгалтер филиалов.

3.5. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления.

3.6. Право подписи финансово-расчетных документов имеют генеральный директор и главный бухгалтер, а также лица, которым предоставлено данное право выданной доверенностью.

3.7. 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.

3.8. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют действующему Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах общества.

3.9. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО "ОГК-4" рассматривается и утверждается общим собранием акционеров. Бухгалтерская отчетность представляется в сроки и адреса, установленные ст.15 Федерального закона "О бухгалтерском учете" от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ.

3.11. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО "ОГК-4" в соответствии со ст.16 Федерального закона "О бухгалтерском учете" публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.12. ОАО "ОГК-4" при раскрытии тех или иных показателей в бухгалтерской отчетности применяет принцип существенности. При этом существенной признается сумма свыше 5 % к общему итогу соответствующих показателей.

3.13. Филиалы ежемесячно представляют в Исполнительный аппарат отчет, состав и срок которой устанавливается приказом общества. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер подразделения, подписывающие отчет. Подлинники первичных учетных и иных документов по хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах расположения указанных подразделений.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Ежемесячно проводится инвентаризация:

- остатков ГСМ в бензобаках автомобилей в подотчете у водителей, остатков ГСМ на автозаправочных станциях;

- остатков твердого и жидкого топлива согласно РД 34.09.105.96;

- наличных денежных средств, денежных документов, ценных бумаг.

4.3. Инвентаризация имущества проводится по его местонахождению, по каждому наименованию и в разрезе материально-ответственных лиц.

4.4. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

4.5. Инвентаризация основных средств проводится один раз в три года в соответствии с приказом о проведении инвентаризации, если иное не предусмотрено законодательством.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. К основным средствам относятся активы, которые должны отвечать в совокупности следующим условиям:

- использоваться в производстве продукции при выполнении работ, услуг, управленческих нужд;

- срок полезного использования превышает 12 месяцев;

- общество не планирует последующую перепродажу;

- обладать способностью приносить экономическую выгоду.

5.3. Активы, в отношении которых выполняются вышеперечисленные условия, стоимостью до 10000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности в составе материально – производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата и филиалов.

5.4. При наличии библиотеки (библиотечного фонда), стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 "Основные средства" с кредита счета 08 "Вложения во внеоборотные активы". Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

5.5. Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Расходы по содержанию структурных подразделений, в чьи функции входит осуществление капитального строительства, реконструкции, технического перевооружения производятся за счет средств, предназначенных на финансирование капитального строительства, реконструкции, технического перевооружения и включаются в инвентарную стоимость объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения.

5.6. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

5.7. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств и включаются в состав амортизируемого имущества в целях бухгалтерского учета в момент подачи документов для их государственной регистрации.

5.8. На основании Приказа Руководителя Общества может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем индексации или прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

5.9. Затраты на проведения всех видов ремонтов (текущего, среднего, капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт не создается.

5.10. Оценка безвозмездно полученных основных средств для отражения в бухгалтерском учете и отчетности в денежном выражении по рыночной стоимости на дату оприходования. Данные о рыночной цене должны быть подтверждены документально или путем проведения независимой оценки. Активы, полученные безвозмездно, признаются прочими доходами. Рыночная стоимость активов, полученных безвозмездно, отражается по кредиту счета 98 "Доходы будущих периодов" в корреспонденции со счетом 08, суммы, учтенные на счете 98, списываются в кредит счета 91 по мере начисления амортизации.

6. Нематериальные активы

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000 утвержденного приказом МФ РФ № 91н от 16.10.2000г.

6.2. Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на их приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Созданные в ОАО "ОГК-4" нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на использованные материалы и услуги сторонних организаций.

6.3. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизации устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

6.4. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на счете 05 "Амортизация нематериальных активов".

7. Учет финансовых вложений

7.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/03, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. № 126н.

7.2. Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-продавцам ценных бумаг, другим организациям, участникам которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.). Построение аналитического учета должно обеспечить возможность получения данных о краткосрочных и долгосрочных активах. При этом учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 "Финансовые вложения" обособленно.

7.3. Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Корректировка их оценки производится один раз в год по состоянию на 31 декабря.

7.4. Финансовые вложения, по которым невозможно определение текущей рыночной стоимости, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на прочие доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

7.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

8. Учет материально-производственных запасов

8.1. Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44Н.

8.2. Материально производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, а также предметы стоимостью до 10 000 рублей и сроком службы более года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы". В целях обеспечения сохранности данных активов, списанных в производство, организуется забалансовый учет. Списание указанных активов с забалансового учета оформляется актом на списание.

Специальные инструменты, специальные приспособления и специальная одежда учитываются в составе оборотных активов по счету 10 "Материалы" на отдельном субсчете "Специальная оснастка и специальная одежда".

8.4. Оценка материально-производственных запасов при отпуске в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости.

8.5. Учет товарно-материальных запасов ведется по индивидуальному методу.

Оценка материально-производственных запасов по средней себестоимости производится по каждому номенклатурному номеру запасов путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

8.6. Учет топлива на технологические нужды производить в соответствии с методическими указаниями по организации учета топлива на тепловых электростанциях РД 34.09.105-96.

Отпуск технологического топлива на производство, издержки обращения и передача по внутривозовскому обороту, производится по средней скользящей оценке.

На филиале, где используется газ, который не складировается, полученный газ списывается в производство в момент прихода.

Количество поставленного газа определяется по контрольно-измерительным приборам Поставщика, установленным на распределительных газопроводах. Учет поставленного газа в количественном выражении, согласно заключенному договору.

Стоимость расхода газа на производство принимается по ценам, указанным в товарной накладной на отпуск газа с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги и транспортного тарифа.

Расход топлива на производство производится на основании акта о движении и остатках топлива, составленного производственно-техническим отделом и утвержденным директором или главным инженером филиала.

8.7. При осуществлении торговой деятельности, затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в филиалы или в продажу, включаются в состав расходов на продажу (коммерческие расходы). Товары, приобретенные для продажи, учитываются по покупным ценам.

При осуществлении розничной торговли производится оценка приобретенных товаров по продажной стоимости с применением счета 42 "Торговая наценка".

8.8. Материально-производственные запасы, не принадлежащие ОАО "ОГК-4", но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре, и отражаются на забалансовых счетах.

8.9. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности, спецодежда со сроком службы менее года, учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 "Материалы".

При передаче спецодежды сроком использования до года в эксплуатацию ее стоимость списывается на затраты производства (основное, вспомогательное, обслуживание) по статье "Охрана труда".

Стоимость специальной одежды сроком использования свыше года списывается на затраты линейным способом, исходя из срока полезного использования.

С целью усиления финансового контроля за расходованием материальных ценностей, дальнейший учет по материально-ответственным лицам осуществляется в количественном выражении, по установленным нормам для каждого вида спецодежды.

8.10. Прочая готовая продукция отражается в балансе по фактической производственной себестоимости.

8.12. Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, включаются в стоимость запасов, а после принятия относятся на прочие расходы.

9. Расходы будущих периодов

9.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой, как расходы будущих периодов.

К расходам будущих периодов относятся следующие затраты:

- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

9.2. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.3. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

9.4. Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам расходов на счете 97 "Расходы будущих периодов".

10. Учет расчетов, прочие активы и пассивы

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету. Прочие активы оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

10.2. Долгосрочная кредиторская и дебиторская задолженность, погашение которой предполагается в течение 12 месяцев после отчетной даты, переводится в разряд краткосрочной.

10.3. По итогам проводимой инвентаризации общество вправе создать резерв сомнительных долгов. Резерв создается на сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. Неиспользованный остаток резерва переносится на следующий отчетный период.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

10.4. Прочие активы Общества и его филиалов оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11. Кредиты и займы

11.1. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

11.2. Проценты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива (объектов основных средств, имущественных комплексов и других аналогичных активов, требующих большого времени и затрат на приобретение и (или) строительство). Включение в текущие расходы процентов по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам, 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 момента принятия актива к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств.

11.3. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Государственная помощь

12.1. Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000", утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 г. № 92н.

12.2. Указанное Положение применяется в отношении подлежащих признанию в бухгалтерском учете предоставленных бюджетных средств.

12.3. Порядок учета бюджетных средств не зависит от вида предоставляемых ресурсов, а также способа их предоставления и осуществляется в соответствии п. 9, п. 12 и п. 14 ПБУ 13/2000.

13. Резервы предстоящих расходов и платежей.

13.1. На предстоящую оплату отпусков работникам общества, на капитальный ремонт основных средств общество резервов не создает.

14. Доходы общества

14.1. Учет доходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.99 № 32Н.

14.2. Бухгалтерский учет доходов от обычных видов деятельности (при реализации продукции, товаров, выполненных работ, оказанных услуг) ведется на балансовом счете 90.

Доходами от обычных видов деятельности считаются:

- производство электроэнергии;
- производство тепловой энергии;
- передачу тепловой энергии в сетях;
- химочищенная вода
- выработка и реализация воды;
- реализация кислорода;
- сдача имущества в аренду
- прочие виды промышленной продукции, услуг;
- реализация продукции общественного питания.
- розничная торговля;
- прочие виды непромышленных работ, услуг.

14.3. Прочими доходами являются:

- доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
- **доходы от участия в простом товариществе и превышение стоимости возвращаемого имущества ранее переданного в простое товарищество, доходы от совместной деятельности;**
- от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление денежных средств в пользование, а так же проценты за пользование банком денежными средствами, находящихся на счете в этом банке;
- поступление от операций с тарой;
- поступление от предоставления в пользование прав на результаты интеллектуальной деятельности и приравненные к ним средства индивидуализации;
- переуступка права требования;
- штрафами, пенями, неустойками за нарушение условий договоров;
- безвозмездное получение имущества;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской задолженности и депонированная задолженность, по которым истек срок исковой давности (на основании распоряжения (приказа) руководителя обособленного подразделения, согласованного с ОАО "ОГК-4")
- курсовые разницы
- результаты инвентаризации имущества;
- стоимость материальных средств полученных от списания основных средств;
- возмещение ущерба;

- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.) стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов и т.п. согласно п.9 ПБУ 9/99.
- другие.

14.4. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенным в соответствии с условиями заключенных договоров. Переход прав собственности на электрическую и тепловую энергию происходит в момент ее отпуска потребителю.

14.5. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в отчете комиссионера (агента) о реализации.

15. Расходы общества.

15.1. Учет расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30.12.1999г. № 107н, от 30.03.2001г. № 27н.

15.2. Затраты на производство продукции отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены. В том же периоде затраты на производство признаются себестоимостью реализованной продукции в отчете о финансово-хозяйственной деятельности.

Учет затрат на производство продукции ведется по следующим признакам:

- по видам деятельности;
- по статьям затрат;
- по калькуляционным статьям;
- по центрам возникновения затрат (отделам);
- по видам затрат.

В бухгалтерском учете обеспечивается внутреннее разделение учета затрат по следующим видам деятельности:

- производство электроэнергии;
- производство тепловой энергии;
- передача тепловой энергии в сетях;
- химочищенная вода
- выработка и реализацию воды;
- реализацию кислорода;
- сдача имущества в аренду
- прочие виды промышленной продукции, услуг;
- реализацию продукции общественного питания.
- розничную торговлю;
- прочие виды непромышленных работ, услуг.

К калькуляционным статьям относятся затраты:

- Топливо на технологические нужды
- Вода на технологические нужды
- Основная оплата труда производственных рабочих
- Дополнительная оплата труда производственных рабочих
- Отчисления на социальные нужды производственных рабочих, в т.ч. отчисления в пенсионный фонд

- Амортизация производственного оборудования
- Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования
- Расходы по подготовке и освоению производств (пусковые расходы)
- Цеховые расходы
- Общехозяйственные расходы

При отнесении затрат к статьям калькуляций необходимо руководствоваться "Инструкцией по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии..." Министерства энергетики и электрофикации СССР № 39/4 от 18.03.1970 г.

По центрам возникновения затрат (отделам) – в разрезе подразделений (управление, отделов и т.д.) согласно организационной структуре общества.

По видам затрат:

- Затраты, принимаемые для целей налогообложения

- Затраты, не принимаемые для целей налогообложения

Для формирования полной себестоимости продукции используются бухгалтерские счета: 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательное производство", 25 "Общепроизводственные расходы", 26 "Общехозяйственные расходы", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

Полная себестоимость видов продукции определяется ежемесячно 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, произведенные всеми подразделениями ОАО "ОГК-4".

15.3. При калькулировании себестоимости все затраты между двумя видами энергии (тепловой, электрической) распределяются пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии.

В случае нахождения ГРЭС в резерве в течение полного месяца затраты распределяются между производством тепловой и электрической энергии прямо пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии за период с начала года до месяца, предшествующему переводу ГРЭС в резерв.

Приобретение покупной энергии учитывается на счете 41 "Товары".

Затраты на текущий и капитальный ремонт включаются в расходы того отчетного периода, в котором они произведены.

Затраты по ремонтам подрядным способом относятся на вид деятельности, в котором участвует ремонтируемое основное средство.

15.4. На счете 23 "Вспомогательные производства" отражаются расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы, связанные с управлением и обслуживанием вспомогательных производств (содержание транспортного хозяйства, ремонтная деятельность (хозяйственный способ), водоснабжение, химводоочистка, прочие вспомогательные производства).

Аналитический учет затрат вспомогательных производств ведется в разрезе

- статей затрат;
- калькуляционных статей;
- центров возникновения затрат;
- видов затрат

По кредиту счета 23 "Вспомогательные производства" отражаются суммы фактической себестоимости завершенной производством продукции, выполненных работ и оказанных услуг.

Эти суммы списываются со счета 23 "Вспомогательные производства" в дебет счетов в разрезе аналитических статей:

20 "Основное производство" - при отпуске продукции (работ, услуг) основному производству;

25 "Общепроизводственные расходы" - при отпуске продукции (работ, услуг) на общепроизводственные расходы,

26 "Общехозяйственные расходы" - при отпуске продукции (работ, услуг) на общехозяйственные расходы,

10 "Материалы" – при производстве запчастей, тары и т.д.

Аналитический учет ремонтной деятельности хозяйственным способом ведется на счете 23 в разрезе инвентарных номеров основных средств – объектов ремонта.

Заккрытие счета 23 по ремонтной деятельности осуществляется исходя из назначения использования ремонтируемого объекта основных средств – на счета 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательное производство" (при ремонте автотранспорта и прочих объектов вспомогательного производства), 25 "Общепроизводственные расходы", 26 "Общехозяйственные расходы", 29 "Обслуживающие производства и хозяйства".

15.5. На счете 25 "Общепроизводственные расходы" учитываются затраты по обслуживанию основных и вспомогательных производств (заработная плата аппарата управления цехом, отчисления, амортизация и затраты по содержанию и ремонту зданий общецехового назначения, прочие расходы общепроизводственного назначения).

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе:

- статей затрат;
- калькуляционных статей;
- центров возникновения затрат;
- видов затрат

При закрытии счета 25 "Общепроизводственные расходы" накопленные затраты в разрезе центров возникновения затрат (отделов) относятся в дебет счетов:

- 23 "Вспомогательное производство" – по автотранспортному цеху

- 20 "Основное производство" – по затратам прочих цехов. При распределении затрат между производством тепло- и электроэнергией общепроизводственные расходы тех цехов, которые заняты в производстве конкретного вида энергии, относятся на счет 20 (виды деятельности - производство электроэнергии, производство тепловой энергии в полном объеме). Общепроизводственные затраты тех цехов, которые заняты в производстве обеих видов энергии, распределяются между производством тепловой и электрической энергии прямо пропорционально расходу условного топлива на выработку определенного вида энергии.

15.6. На счете 26 "Общехозяйственные расходы" отражаются расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе:

- статей затрат;
- центров возникновения затрат (отделам);
- видов затрат

Общехозяйственные расходы филиалов распределяются в отчетном периоде на затраты на производство соответствующих видов продукции (в дебет счета 20 "Основное производство") в разрезе статей и видов затрат пропорционально затратам на эти виды продукции.

Общехозяйственные расходы исполнительного аппарата распределяются прямо пропорционально затратам филиалов на производство электрической энергии, производство и транспорт тепловой энергии.

15.7. На счете 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" отражаются затраты на содержание объектов непромышленного характера, состоящих на балансе организации, деятельность которых не связана с производством продукции (ЖКХ, детские, спортивные учреждения, столовые и т.д.).

Счет 29 "Обслуживающие производства и хозяйства" относится в дебет счета 90 "Продажи" (при оказании работ и услуг на сторону).

15.8. Резервы предстоящих расходов и платежей не создаются.

15.9. Затраты по сдаче имущества в аренду отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, когда они произведены. В том же периоде затраты по сдаче имущества в аренду признаются расходами в отчете о финансово-хозяйственной деятельности.

15.10. Прочими расходами являются:

- расходы от реализации основных средств;
- расходы от реализации ТМЦ;
- расходы от реализации нематериальных активов
- расходы от реализации ценных бумаг;
- расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств;
- расходы по продаже квартир;
- расходы от продажи ценных бумаг;
- продажа векселей;
- расходы от долевого участия в других организациях;
- расходы по договорам уступки права требования;
- содержание производственных объектов, находящихся на консервации;
- проценты, уплаченные по договорам кредита, займа, банковского счета;
- проценты, уплаченные по векселям;
- услуги кредитных организаций;
- штрафы, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- пени, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- неустойки, уплаченные за нарушение хоздоговоров;
- возмещение убытков, ущерба сторонним организациям;
- убытки прошлых лет;
- дебиторская задолженность безнадежных дебиторов (истекший срок исковой давности, ликвидация юридического лица-дебитора, признание дебитора банкротом);
- резерв по сомнительным долгам;
- курсовые разницы;
- выплаты социального характера;
- расходы по содержанию объектов соцкультбыта, жилищно-коммунального хозяйства, детских дошкольных учреждений согласно договоров и предусмотренной сметы;

- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
 - другие.
- 15.13. Использование прибыли организации, остающейся в ее распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается общим собранием акционеров.

16. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

16.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

16.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 "Нематериальные активы" в корреспонденции с кредитом счета 08 "Вложения во внеоборотные активы".

16.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

16.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

16.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход).

17. Обороты внутри общества

17.1. Финансово-хозяйственные взаимоотношения филиалов регулируются Положением о филиале. Бухгалтерский баланс филиала является незаконченным, данные его входят в сводный баланс общества.

17.2. Прибыль и убытки, полученные филиалами, ежемесячно передаются через счета "Внутрихозяйственных расчетов" субсчет 79.02, с целью формирования балансовой прибыли по обществу в целом.

18. События после отчетной даты

18.1. ОАО "ОГК-4" отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

18.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется отделом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

19. Условные факты хозяйственной деятельности

19.1. В бухгалтерской отчетности ОАО "ОГК-4" отражаются условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность.

19.2. К условным фактам относятся:

- незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по платежам в бюджет;
- поручительства и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты.

19.3. Условные убытки, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Расчет убытка (прибыли) выполняется в соответствии с рекомендациями, изложенными в ПБУ 8/98. Расчет составляется отделом, к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

20. Информация об аффилированных лицах

20.1. Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Информация об аффилированных лицах ПБУ 11/2000", утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 г. № 5н, с изменениями, утвержденными приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 27н

20.2. ОАО "ОГК-4" включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

20.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и аффилированным лицом с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

21. Информация по прекращаемой деятельности

21.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 02.08.2001г. №60н.

22. Налоговый учет

22.1. Организация налогового учета

ОАО "ОГК-4" исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налоговой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам, уплачиваемых централизованно ОАО "ОГК-4" осуществляет бухгалтерия ОАО "ОГК-4" на основании данных бухгалтерского учета и отчетности и данных, предоставляемых другими отделами и филиалами ОАО "ОГК-4".

Налоговая отчетность филиалов по налогу на прибыль и НДС является внутренней отчетностью и подлежит передаче в бухгалтерию исполнительного аппарата для составления налоговой отчетности организации в целом.

Формирование налоговой базы, составление и сдача налоговой отчетности по единому социальному налогу, налогу на доходы физических лиц, транспортному налогу, водному налогу производится непосредственно филиалами Общества.

Филиалы представляют в исполнительный аппарат составленные декларации по налогу на добычу полезных ископаемых и налогу на имущество.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов, основанными на действующем законодательстве и утверждаемыми ОАО "ОГК-4".

Налоговый учет ведется с использованием регистров налогового учета, составленных в виде специальных форм на бумажных носителях и в электронном виде.

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно, учет расчетов ведется в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

Изменения в налоговую часть учетной политики ОАО "ОГК-4" вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также, если ОАО "ОГК-4" начало осуществлять новые виды деятельности.

Налоговая часть учетной политики является обязательной для обособленных подразделений ОАО "ОГК-4".

С целью обеспечения достоверности, полноты и своевременности расчетов организации по налогам и сборам бухгалтерией исполнительного аппарата ОАО "ОГК-4" и филиалами по месту исполнения обязанностей налогоплательщика проводится ежеквартальная сверка расчетов с бюджетом.

22.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление деклараций

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, начисляемых и уплачиваемых ОАО "ОГК-4", несет генеральный директор и главный бухгалтер.

Ответственность за правильность расчета налогов и сборов, начисляемых филиалами, а также за составление декларации по НДС, обороты по которой передаются через счет 79 "Внутрихозяйственные расчеты", и регистров налогового учета, несут руководители и главные бухгалтера соответствующих филиалов.

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за своевременное и правильное составление указанных документов регламентируется отдельными внутренними распорядительными документами ОАО "ОГК-4", утвержденными в установленном порядке.

22.3. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения филиалов, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих филиалов, уровней бюджетов и видов задолженности.

22.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета.

В целях налогообложения принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления (ст.ст. 271, 272 НК РФ).

22.4.1 Налоговый учет доходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателем, результатов выполненных работ заказчиком, возмездного оказания услуг, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 "Отчета о прибылях и убытках", признаются в налоговом учете доходами от реализации услуг. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами от реализации услуг.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг, доход от реализации которых, определяется в порядке, установленном НК РФ) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг списывается по стоимости единицы.

22.4.2 Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством и реализацией, подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

- материальные расходы, предусмотренные п.п.1 и 4 п.1 ст.254 НК РФ;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнении работ, оказания услуг, а также начисленные на них суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, направленное на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Прямые расходы, относящиеся к конкретному виду деятельности (в том числе расходы на оплату труда работников, занятых в конкретном виде деятельности, амортизации основных фондов, используемых в конкретном виде деятельности) в целях налогового учета включаются в расходы по соответствующему виду деятельности в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для целей бухгалтерского учета таких расходов.

Прямые расходы, которые не могут быть отнесены к одному конкретному виду деятельности (в том числе расходы на оплату труда работников, которые не могут быть отнесены к конкретному виду деятельности, амортизация основных фондов, используемых одновременно в нескольких видах деятельности), распределяются по видам деятельности в целях налогового учета в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для распределения аналогичных статей расходов в бухгалтерском учете.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включаемые в состав прямых расходов, считаются косвенными. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, на освоение природных ресурсов, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и иные расходы в соответствии с НК РФ. Состав затрат, включаемых в указанные статьи косвенных расходов, определяется в порядке, принятом ОАО "ОГК-4" для целей бухгалтерского учета аналогичных расходов с учетом предельных норм и нормативов, установленных НК РФ для отдельных статей расходов.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной сумме списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ. Убыток по объектам обслуживающих производств и хозяйств, полученный в предыдущих налоговых периодах при наличии достаточной прибыли текущего отчетного (налогового) периода, также полученной от осуществления деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, организация вправе погасить в полной сумме.

Учет расходов на оплату труда

В расходы на оплату труда включаются любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства Российской Федерации, трудовым договором, заключенным с работником, и (или) коллективным договором, согласно требованиям, установленным ст. 255 НК РФ и п.п. 21-29, 37-38 ст. 270 НК РФ.

Расходы на оплату отпусков учитываются для целей налогообложения в том периоде, к которому относятся оплачиваемые дни отпуска работника. Таким образом, в момент отражения расходов на оплату

труда в бухгалтерском учете в составе затрат на счетах 20, 23, 25, 26, 29, 44 они признаются таковыми и в налоговом учете.

Расходы на страхование работников признаются в соответствии с требованиями ст.ст. 255, 272 НК.

Расходы по обязательному и добровольному страхованию (негосударственному пенсионному обеспечению) признаются в качестве расхода равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.

При пролонгации договора страхования, и/или внесении изменений в такой договор, предусматривающих изменение размера страховой премии, такие изменения для целей налогообложения учитываются следующим образом. Пересчет за предыдущие периоды, за которые был произведен расчет сумм расходов на страхование, не производится. С момента начала действия договора по новым условиям сумма страховой премии, приходящаяся на оставшийся период действия договора, рассчитывается как разница между суммой премии по новым условиям и суммой, приходящейся на прошедший период действия договора по прежним условиям.

Общество считает, что расходы организации на выплату вознаграждения членам совета директоров не являются расходами, относящимися к производственной деятельности предприятия, и поэтому не могут быть отнесены в уменьшение облагаемой базы при исчислении налога на прибыль, на основании п.3 ст. 236 НК РФ такие выплаты не облагаются ЕСН.

Согласно п.21 ст.270 НК РФ расходы на выплату премий к профессиональным праздникам, к 23 февраля, к 8 марта, к юбилейным датам сотрудников, в связи с выходом на пенсию, вознаграждение работников, удостоенных почетных званий, почетных грамот, благодарностей и т.п. не учитываются при определении налоговой базы по налогу на прибыль.

Материальная помощь в соответствии с п. 23 ст. 270 НК РФ также не относится на расходы в целях налогообложения прибыли.

Налоговый учет движения материалов и материальных расходов

Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета сумм налогов, подлежащих вычету либо включаемых в расходы в соответствии с НК РФ), включая комиссионные вознаграждения посредническим организациям, ввозные таможенные пошлины и сборы, расходы на транспортировку и иные затраты, связанные с их приобретением.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода предусмотренного пунктами 13 и 20 ст. 250 НК РФ.

Стоимость материально-производственных запасов, полученных безвозмездно, не участвует в формировании расходов налоговой базы при списании этих запасов.

При списании всех видов товарно-материальных ценностей, сырья и материалов, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости.

Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемой методом оценки по средней себестоимости.

Основные средства и нематериальные активы.

Амортизируемым имуществом признается имущество, по которому соблюдаются следующие условия:

- имущество принадлежит обществу на праве собственности;
- используется для извлечения дохода;
- со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

- курсовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных доходов и расходов).
- таможенных пошлин, уплаченных при ввозе основного средства в Россию.

Срок полезного использования основных средств определяется организацией самостоятельно (в отдельных случаях на основании приказа генерального директора, в остальных случаях приемочной комиссией) на дату ввода в эксплуатацию данного объекта с учетом классификации основных средств согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №1 от 01.01.2002г.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, определяемых Правительством Российской Федерации, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

Если срок фактического использования данных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно исходя из требований техники безопасности и других факторов.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, включаются в состав соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав в соответствии с п. 8 ст. 258 НК РФ.

Убыток от реализации основных средств в налоговом учете включается равными долями в состав прочих расходов в течение срока, определяемого как разница между сроком полезного использования и сроком фактической эксплуатации до момента реализации.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст.259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. №1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

По легковым автомобилям и пассажирским микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость соответственно более 300 тысяч рублей и 400 тысяч рублей, основная норма амортизации применяется со специальным коэффициентом 0,5.

Расходы на капитальные вложения в размере 10 % первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и расходы, понесенные в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса, включаются в состав расходов того отчетного (налогового) периода, на который приходится дата начала амортизации.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, повышенной сменности, может быть применен специальный коэффициент 2.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

- капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации. По окончании договора аренды арендатор должен прекратить начисление амортизации неотделимых улучшений, если договор аренды не был пролонгирован.

У арендодателя неотделимые улучшения подлежат амортизации только при условии, что он произвел возмещение арендатору стоимости капитальных вложений.

В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов ОАО "ОГК-4" в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую было включено такое основное средство.

Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств, включая суммы недоначисленной в соответствии с установленным сроком полезного использования амортизации, а также расходы по ликвидации объектов незавершенного строительства и иного имущества, монтаж которого

незавершен в соответствии с п. 8 статьи 265 НК РФ, учитываются в целях налогообложения и включаются во внереализационные расходы.

Нематериальными активами признаются исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, используемые в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд в течение периода более 12 месяцев.

Для признания нематериального актива необходимо наличие способности приносить экономические выгоды (доход), а также наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого нематериального актива и (или) исключительного права у налогоплательщика на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака).

При получении исключительных прав на НИОКР стоимость НИОКР формирует первоначальную стоимость нематериального актива.

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из полезного срока использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на НИОКР

Расходы на научно-исследовательские и (или) опытно-конструкторские разработки признаются для целей налогообложения с учетом требований ст. 262 НК РФ, ст. 769 ГК РФ.

Расходы Общества на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), в частности, расходы на изобретательство, осуществленные им самостоятельно или совместно с другими организациями (в размере, соответствующем его доле расходов), равно как на основании договоров, по которым он выступает в качестве заказчика таких исследований или разработок, признаются для целей налогообложения после завершения этих исследований или разработок (завершения отдельных этапов работ) и подписания сторонами акта сдачи-приемки. Данные расходы равномерно включаются Обществом в состав прочих расходов в течение одного года при условии использования указанных исследований и разработок в производстве и (или) при реализации товаров (выполнении работ, оказании услуг) с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершены такие исследования (отдельные этапы исследований).

Расходы Общества на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, осуществленные в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, которые не дали положительного результата, также подлежат включению в состав прочих расходов равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов, в порядке, предусмотренном абзацем 2 п. 2 ст. 262 НК РФ. При этом разработками, не давшими положительного результата, признаются также разработки, прекращенные досрочно, когда становится ясно, что планируемые результаты не будут достигнуты.

Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг

К расходам, связанным с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг, относятся:

- расходы по оплате услуг специализированных организаций и иных лиц за консультационные, информационные и регистрационные услуги;
- вознаграждения, уплачиваемые посредникам (включая оплату услуг депозитариев, связанных с переходом права собственности) и вознаграждения, уплачиваемые организациям, обеспечивающим заключение и исполнение сделок;
- другие обоснованные и документально подтвержденные прямые расходы, непосредственно связанные с приобретением и реализацией ценных бумаг.

Расходы при реализации (или ином выбытии) процентных (купонных) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению, затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной Обществом продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) беспроцентных ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению и реализации.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество списывает на расходы стоимость выбывших ценных бумаг, исходя из стоимости единицы.

При реализации (выбытии) ценных бумаг расходы, связанные с их приобретением учитываются в целях налогообложения в доле, приходящейся на реализованные (выбывшие) ценные бумаги.

Учет иных расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в регистрах бухгалтерского учета.

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются – счета-фактуры, счета), предъявленные стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

Расходы на страхование имущества признаются в соответствии с порядком, предусмотренным ст. 263 НК РФ.

Представительские расходы признаются для целей налогообложения с учетом требований п. 2 ст. 264 НК РФ, п. 42 ст. 270 НК РФ, пп. 5 п. 7 ст. 272 НК РФ.

Расходы на рекламу признаются для целей налогообложения с учетом требований пп. 28 п. 1, п. 4 ст. 264 НК РФ, п. 16, п. 44 ст. 270 НК РФ, пп. 2 п. 7, п. 2 ст. 272 НК РФ.

Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества Общества считаются расходами от реализации (расходами, связанными с производством и реализацией).

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на содержание объектовых подразделений Государственной противопожарной службы, созданных на основе договоров с этими организациями учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией.

22.4.3. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п.11 ст.250 и п.5 ст.265 НК РФ.

Пересчет стоимости имущества и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли для целей налогообложения осуществляется по правилам бухгалтерского учета.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и аналогичным договорам учитываются на основании данных бухгалтерского учета. В целях налогообложения обеспечивается обособленный учет расходов в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам, учитываемых и не учитываемых при исчислении налоговой базы по налогу на прибыль.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте ст.269 НК РФ. Если в договоре не предусмотрено изменение процентной ставки, то принимается ставка ЦБ на дату получения заемных средств и сохраняется на весь срок действия такого договора. По договорам, предусматривающим изменение процентной ставки, применяется ставка ЦБ, действующая на дату признания расходов в виде процентов. Расходы признаются на конец каждого отчетного периода.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

Начисление доходов (проценты, дисконты) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

Общество не создает резервов на предстоящую оплату отпусков, ежегодного вознаграждения за выслугу лет, капитальный ремонт основных средств.

В целях налогообложения по итогам проводимой инвентаризации общество вправе создать резерв сомнительных долгов в конце отчетного (налогового) периода.

Сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного (налогового) периода, определяемой в соответствии со статьей Налогового Кодекса

РФ. Списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии со статьей 266 Налогового Кодекса РФ, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов. Резерв создается по дебиторской задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг.

Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

В случае если инвентаризация дебиторской задолженности, проведение которой предусмотрено НК РФ, не проводилась, резерв за соответствующий (отчетный) налоговый период не создается.

22.4.4. Порядок признания расходов.

Для целей налогообложения в соответствии со ст.252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, а в случаях, предусмотренных статьей 265 настоящего Кодекса, убытки), осуществленные предприятием.

Под обоснованными расходами понимаются любые экономически оправданные затраты, направленные на получение дохода.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, по которым представлены документы, которые оформлены в соответствии с законодательством РФ, и (или) документы, которые косвенно подтверждают произведенные расходы, например, приказ о командировке, проездные документы, отчет о выполненной работе в соответствии с договором, дефектная ведомость и т.п.).

Расходы, принимаемые для целей налогообложения признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты.

Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Датой осуществления внереализационных и прочих расходов признается,

- дата начисления налогов (сборов) - для расходов в виде сумм налогов (авансовых платежей по налогам), сборов и иных обязательных платежей;

- дата начисления - для расходов в виде сумм отчислений в резервы, признаваемые расходом;

- дата предъявления документов, служащих основанием для произведения расчетов:

 - в виде сумм комиссионных сборов;

 - в виде расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги);

 - в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество;

 - в виде иных подобных расходов;

 - дата утверждения авансового отчета - для расходов:

 - на командировки;

 - на содержание служебного транспорта;

 - на представительские расходы;

 - на иные подобные расходы;

 - последнее число текущего месяца - по расходам в виде отрицательной - курсовой разницы по имуществу и требованиям (обязательствам), стоимость которых выражена в иностранной валюте;

 - дата реализации или иного выбытия ценных бумаг - по расходам, связанным с приобретением ценных бумаг, включая их стоимость;

 - дата признания должником либо дата вступления в законную силу решения суда - по расходам в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных или долговых обязательств, а также в виде сумм возмещения убытков (ущерба);

 - дата реализации долей, паев - по расходам в виде стоимости приобретения долей, паев.

По договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период, расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на конец соответствующего отчетного периода.

В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) до истечения отчетного периода расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).

Суммовая разница признается расходом:

у налогоплательщика-продавца - на дату погашения дебиторской задолженности за реализованные товары (работы, услуги), имущественные права, а в случае предварительной оплаты - на дату реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав;

у налогоплательщика-покупателя - на дату погашения кредиторской задолженности за приобретенные товары (работы, услуги), имущество, имущественные или иные права, а в случае предварительной оплаты - на дату приобретения товаров (работ, услуг), имущества, имущественных или иных прав.

22.4.5. Порядок расчета налога на прибыль.

В соответствии со ст.286-287, 289 НК РФ ОАО "ОГК-4" начисляет налог на прибыль ежеквартально с предоставлением декларации не позднее 28 числа месяца следующего за отчетным периодом.

Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее срока, установленного для предоставления налоговой декларации за отчетный период.

В течение квартала уплачиваются ежемесячные авансовые платежи в размере 1/3 суммы авансового платежа, исчисленного за предыдущий отчетный период.

Сумма ежемесячного авансового платежа в 1 квартале принимается равной сумме ежемесячного авансового платежа, подлежащего перечислению в 4 квартале предыдущего налогового периода.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов РФ производится по месту нахождения ОАО "ОГК-4".

Расчет суммы налога, подлежащей зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения за налоговый (отчетный) период соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 НК РФ, в целом по Обществу.

Показатели остаточной стоимости амортизируемого имущества и среднесписочной численности работников представляются филиалами в исполнительный аппарат ежеквартально.

22.5. Налог на добавленную стоимость (НДС)

Предоставление декларации в налоговый орган и оплата НДС производится по месту постановки на учет ОАО "ОГК-4".

Филиалы представляют в бухгалтерию ОАО "ОГК-4" декларацию по НДС, а так же книги покупок и продаж. Бухгалтерия ОАО "ОГК-4" формирует сводную декларацию и предоставляет ее в налоговый орган.

Объектом налогообложения по налогу на добавленную стоимость признаются следующие операции:

1) реализация товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в том числе реализация предметов залога и передача товаров (результатов выполненных работ, услуг) по соглашению о предоставлении отступного или новации, а также передача имущественных прав. Передача права собственности на товары, результаты выполненных работ, услуги на безвозмездной основе признается реализацией товаров (работ, услуг);

2) передача на территории Российской Федерации товаров (выполнение работ, оказание услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету (в том числе через амортизационные отчисления) при исчислении налога на прибыль;

3) выполнение строительно-монтажных работ для собственного потребления;

4) ввоз товаров на таможенную территорию Российской Федерации.

Определение налоговой базы при реализации товаров (работ, услуг)

Налоговая база при реализации товаров (работ, услуг), согласно п. 1 ст. 154 НК РФ, определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен, определяемых в соответствии со ст. 40 НК РФ.

При определении налоговой базы выручка от реализации товаров (работ, услуг), передачи имущественных прав определяется исходя из всех доходов, связанных с расчетами по оплате указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав, полученных в денежной и (или) натуральной формах, включая оплату ценными бумагами.

Передача на безвозмездной основе имущества в целях налогового учета относится к внереализационным расходам, поэтому сумма начисленного НДС отражается также в составе внереализационных расходов.

Получение оплаты (частичной оплаты) в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг) включается в налоговую базу по НДС (п. 1 ст. 167 НК РФ).

При этом ценные бумаги (акции, облигации, векселя, в том числе и третьих лиц, а также право требования дебиторской задолженности), полученные поставщиком в качестве авансовых платежей, не увеличивают налоговую базу того налогового периода, в котором они приняты к учету. В случае, если до поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг) организацией получены денежные средства по облигациям, векселям как при наступлении срока оплаты по векселям (погашения облигаций), так и их досрочной оплате, они увеличивают налогооблагаемую базу того периода, в котором получены эти денежные средства.

Получение штрафов, пеней, неустоек связанных с расчетами по оплате товаров согласно заключенным договорам является объектом обложения НДС.

Помимо непосредственно оплаты за товары от покупателей, сумма выручки для целей налогообложения может включать также:

- сумму превышения процента (дисконта) по погашенным покупателями векселям, облигациям, ранее полученным Обществом в счет оплаты за реализованные товары, а также сумму превышения процента по товарному кредиту над процентом, рассчитанным в соответствии со ставками рефинансирования ЦБР, действовавшими в периоды, за которые производится расчет процента (при этом делается дополнительная запись, увеличивающая сумму начисленного в бюджет налога, на соответствующую сумму выписывается счет-фактура в одном экземпляре и регистрируется в книге продаж);

- превышение суммы поступлений по уступленному праву требования над стоимостью уступленного требования, отраженной в бухгалтерском учете.

При переуступке Обществом приобретенного у кредитора права денежного требования, вытекающего из договора реализации товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению, в налоговую базу включается разница между стоимостью права требования при его реализации третьему лицу и стоимостью его приобретения.

Определение налоговой базы при передаче товаров (выполнении работ, оказании услуг) для собственных нужд

Согласно ст. 159 НК РФ, налоговая база в части операций по передаче товаров (выполнению работ, оказанию услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль, определяется как стоимость переданных товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен реализации идентичных (а при их отсутствии - однородных) товаров (аналогичных работ, услуг), действовавших в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии - исходя из рыночных цен и без включения в них налога.

В случае отсутствия информации о рыночных ценах стоимость переданных для собственных нужд товаров, работ и услуг оценивается исходя из их стоимости в бухгалтерском учете. Сумма начисленного налога не учитывается в составе расходов для целей налогообложения прибыли.

При выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления налоговая база определяется в соответствии с п.2 ст.159 НК РФ исходя из всех фактических расходов налогоплательщика на их выполнение.

Момент определения налоговой базы

Моментом определения налоговой базы являются следующие даты:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав (в случаях, если товар не отгружается и не транспортируется, но происходит передача права собственности на этот товар, такая передача права собственности в целях настоящей главы приравнивается к его отгрузке);

- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав;

- 3) при передаче товаров (результатов работ, услуг) на безвозмездной основе, а также при передаче для собственных нужд - день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг);

- 4) последний день месяца каждого налогового периода при выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом).

Исчисление и уплата НДС налоговым агентом

Согласно ст. 161 НК РФ, при реализации товаров (работ, услуг), местом реализации которых является территория РФ, а налогоплательщиками - иностранные лица, не состоящие на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, налоговая база определяется налоговым агентом – покупателем товаров (работ, услуг) как сумма дохода от реализации этих товаров (работ, услуг) с учетом налога.

В соответствии с п. 4 ст. 174 НК РФ, в случаях реализации работ (услуг), местом реализации которых является территория Российской Федерации, налогоплательщиками - иностранными лицами, не состоящими на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков, уплата налога производится Обществом, выступающим налоговым агентом, одновременно с выплатой (перечислением) денежных средств таким налогоплательщикам. При частичной оплате задолженности сумма НДС должна быть уплачена в бюджет в сумме, соответствующей произведенной частичной оплате.

Задолженность по уплате в бюджет суммы налога возникает в момент погашения задолженности перед иностранным поставщиком, и на эту дату должна быть сделана запись по перенесению соответствующей суммы оплаты части задолженности со счета 60 (76) на счет 68.2 по курсу ЦБР на эту дату.

В момент принятия на учет товаров (работ, услуг) Общество, выступающее в роли налогового агента, составляет счет-фактуру в одном экземпляре на полную сумму выручки, подлежащей перечислению иностранному лицу в соответствии с условиями договора, с выделением суммы налога. Счет-фактура регистрируется в книге продаж на каждую дату погашения задолженности перед иностранным поставщиком. В книге покупок счет-фактура, составленный Обществом, регистрируется после уплаты соответствующей суммы налога в бюджет.

При предоставлении на территории Российской Федерации органами государственной власти и управления и органами местного самоуправления в аренду федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества налоговая база определяется Обществом - арендатором имущества (налоговым агентом) отдельно по каждому арендованному объекту имущества как сумма арендной платы с учетом налога. Общество обязано исчислить, удержать из доходов, уплачиваемых арендодателю, и уплатить в бюджет соответствующую сумму налога.

При этом обязанность по уплате в бюджет налога возникает по окончании налогового периода в общеустановленные сроки (20-го числа следующего месяца).

Применение налоговых вычетов

Общество имеет право уменьшить общую сумму налога, исчисленную в соответствии с требованиями НК РФ, на предусмотренные Кодексом налоговые вычеты.

Вычетам подлежат следующие суммы НДС (перечень возможных вычетов установлен ст. 171 НК РФ):

Предъявленные поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг), а также имущественных прав на территории РФ либо уплаченные при ввозе товаров на таможенную территорию РФ в отношении:

- товаров (работ, услуг), а также имущественных прав, приобретаемых для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения в соответствии с НК РФ, за исключением товаров, предусмотренных п. 2 ст. 170 НК;

- товаров (работ, услуг), приобретаемых для перепродажи.

Уплаченные в рамках налогового агентства за поставщика (подрядчика) при исполнении обязанностей налогоплательщика в соответствии со ст. 161 НК РФ:

- при аренде федерального имущества, имущества субъектов РФ и муниципального имущества у органов государственной власти и местного самоуправления;

- при оплате товаров, работ и услуг, реализованных на территории РФ иностранными организациями, не состоящими на учете в налоговых органах в качестве налогоплательщиков.

Вычетам подлежат также суммы налога, уплаченные при выполнении работ (оказании услуг), в случае отказа от этих работ (услуг).

Исчисленные и уплаченные обществом в бюджет с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), реализуемых на территории РФ, в момент отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг) либо в случае изменения условий или расторжения соответствующего договора и возврата соответствующих сумм авансовых платежей.

Предъявленные подрядными организациями (заказчиками-застройщиками) при проведении ими капитального строительства, сборке (монтаже) основных средств, а также предъявленные по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, по объектам незавершенного капитального строительства.

Уплаченные по расходам на командировки (по проезду к месту служебной командировки и обратно, включая расходы на пользование в поездах постельными принадлежностями, а также расходам на наем жилого помещения) и представительским расходам, принимаемым к вычету при исчислении налога на прибыль организаций.

Согласно требованиям НК РФ, вычет возможен в общем случае в момент оприходования товаров, работ и услуг (в том числе по приобретаемым основным средствам) при предъявлении суммы налога поставщиком (подрядчиком) и наличии счета-фактуры, либо на основании иных документов, в случаях, предусмотренных НК РФ.

НДС, уплачиваемый в рамках налогового агентства, при ввозе товаров на таможенную территорию РФ, а также начисляемый со стоимости строительно-монтажных работ, выполняемых для собственного потребления, вычитается после уплаты суммы налога в бюджет.

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки.

В соответствии с п. 4 ст. 170, суммы НДС по товарам, работам и услугам, приобретенным для осуществления операций, не подлежащих налогообложению, включаются в стоимость этих товаров, работ и услуг.

В случае, если в соответствии с главой 25 НК РФ расходы принимаются для целей налогообложения по нормативам, суммы налога по таким расходам подлежат вычету в размере, соответствующем указанным нормам.

Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемые как для операций, облагаемых налогом, так и для необлагаемых налогом, принимаются к вычету либо учитываются в их стоимости в той пропорции, в которой они используются для производства и (или) реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению, - по товарам (работам, услугам), имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению операций.

Пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период.

В соответствии с п.4 ст. 170 НК РФ ведение раздельного учета не производится в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

Расчет показателя "совокупные расходы" на производство продукции, товаров (работ, услуг) осуществляется Обществом на основании данных бухгалтерского учета.

Расходы, связанные с куплей-продажей ценных бумаг не включаются в состав совокупных расходов на производство продукции, товаров (работ, услуг) поскольку данные расходы не признаются производственными расходами в соответствии с нормами законодательства по бухгалтерскому учету и Налоговым кодексом РФ. (п. 11 ПБУ 10/99 "Расходы организации", п. 1 ст. 253 НК РФ). Кроме того, в соответствии с п. 8 НК РФ налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется отдельно.

Совокупные расходы на производство продукции товаров (работ, услуг), имущественных прав включают в себя расходы, учитываемые по счетам 20 "Основное производство", 23 "Вспомогательные производства", 25 "Общепроизводственные расходы", которые непосредственно связаны с производственным процессом и напрямую относятся в состав затрат по деятельности, облагаемой НДС.

Общехозяйственные расходы, учитываемые на счете 26, распределяются между затратами на осуществление облагаемых и не облагаемых НДС операций в соответствии с пропорцией, определенной на основании п. 4 ст. 170 НК РФ.

Счета- фактуры, журналы регистрации счетов – фактур, книги продаж и покупок

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или филиалов Общества.

Нумерация выставленных счетов-фактур потребителю производится каждым филиалом и исполнительным аппаратом самостоятельно в порядке присвоения составных номеров с индексом

филиала. Каждому обособленному подразделению в порядке регистрации присваивается индекс, который добавляется к порядковому номеру счета-фактуры.

Нумерация счетов-фактур на аванс производится в порядке возрастания с добавлением префикса "Ав".

При выставлении счетов-фактур филиалом "Березовская ГРЭС" в номере указывается "порядковый номер/ БВ";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Тепловые сети Березовская ГРЭС" в номере указывается "порядковый номер_07/ Т";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Смоленская ГРЭС" в номере указывается "СМ-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Сургутская ГРЭС" в номере указывается "СВ-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Шатурская ГРЭС" в номере указывается "Ш-порядковый номер";

при выставлении счетов-фактур филиалом "Яйвинская ГРЭС" в номере указывается "Я-порядковый номер".

По строке "К платежно-расчетному документу № __ от __" указывается номер и дата платежного поручения покупателя, которым перечислен аванс.

Счета фактуры подписываются лицами, уполномоченными подписывать счета-фактуры соответствующим распорядительным документом. Подписи на счетах-фактурах должны быть расшифрованы.

Журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур представляют собой перечень счетов-фактур, к которым они прикладываются.

Передача материалов, услуг между структурными подразделениями компании производится без НДС.

При списании кредиторской задолженности НДС включается во внереализационные расходы (п.14 ст. 265 НК РФ).

Исправления, выявленные в текущем налоговом периоде, отраженные в данном периоде в бухгалтерском учете и относящиеся к предыдущим налоговым периодам, отражаются в уточненных налоговых декларациях по НДС за соответствующие периоды.

Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы предоставляют в исполнительный аппарат книги покупок и продаж за каждый налоговый период в электронном виде и на бумажных носителях, пронумерованные и прошитые за подписью главного бухгалтера филиала.

Организация ведет учет поступления счетов-фактур по мере их поступления в соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 02.12.2000г. В случае поступления счета-фактуры с опозданием вычет по НДС производится в период фактического поступления счета-фактуры при соблюдении условий п.1.ст.172 НК РФ, при этом дата поступления счета-фактуры должна быть подтверждена документально. Документальным подтверждением даты фактического получения документов могут являться почтовые конверты, документы курьерских и экспедиторских фирм, журналы регистрации входящей документации.

22.6. Единый социальный налог

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества и филиалами Общества. Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

22.7. Налог на добычу полезных ископаемых.

Общество является плательщиком налога на добычу полезных ископаемых.

Объект налогообложения, налоговая база, налоговый период, порядок исчисления и уплаты налога установлены главой 26 "Налог на добычу полезных ископаемых" НК. В целях применения главы 26 НК РФ "Налог на добычу полезных ископаемых" общество оценивает стоимость добытых полезных ископаемых исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых на основе требований п. 4 ст. 340 НК РФ.

Расчет налоговой базы производится филиалами, заполненные декларации предоставляются в исполнительный аппарат. Бухгалтерия исполнительного аппарата предоставляет декларацию в налоговый орган.

22.8. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется согласно главе 30 "Налог на имущество" НК РФ.

В соответствии со ст. 347 НК РФ, объектом налогообложения признается движимое и недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

Налоговые декларации по налогу на имущество представляются исполнительным аппаратом по месту нахождения организации, каждого обособленного подразделения и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации, на основе данных о недвижимом имуществе, учитываемом на балансе в качестве объектов основных средств.

Налоговая база по налогу на имущество определяется исходя из стоимости основных средств, отражаемой в активе баланса предприятия по данным бухгалтерского учета.

Стоимость имущества предприятия, исчисленная для целей налогообложения, уменьшается на балансовую стоимость линий энергопередачи и сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью этих объектов (глава 30 НК, ст. 381, п. 11), согласно перечню льготированного имущества, утвержденного постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный аналитический учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

Начисление налога на имущество учитывается в составе себестоимости продукции (работ, услуг).

22.10. Водный налог.

По каждому виду водопользования, признаваемому объектом налогообложения в соответствии со статьей 333.9 настоящего Кодекса, налоговая база определяется каждым филиалом самостоятельно в отношении каждого водного объекта.

Налоговая база определяется как объем воды, забранной из водного объекта за налоговый период.

Объем воды, забранной из водного объекта, определяется на основании показаний водоизмерительных приборов, отражаемых в журнале первичного учета использования воды, либо исходя из времени работы и производительности технических средств, либо исходя из норм водопотребления.

22.10. Прочие налоги

Исчисление и уплата остальных налогов производится филиалами ОАО "ОГК-4" в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними документами ОАО "ОГК-4", регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Генеральный директор

А.В. Киташев

Главный бухгалтер

В.С. Чирухин