



ЭНЕРГИЯ
РОСТА

**Открытое акционерное общество
«Третья генерирующая компания оптового
рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»)**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

**к Годовой бухгалтерской отчетности за 2008 г. открытого акционерного
общества «Третья генерирующая компания оптового рынка
электроэнергии»**

1. Общие сведения

В соответствии с Уставом основными видами деятельности открытого акционерного общества «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - Общество) являются:

- производство, поставка электрической энергии и мощности на общероссийский оптовый рынок электрической энергии (мощности);
- производство, передача, распределение и оптовая торговля тепловой энергией;

Общество зарегистрировано по адресу: 670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, проспект 50-летия Октября, дом 28; имеет 7 филиалов, территориально находящихся в разных субъектах Российской Федерации:

- «Центр управления ОГК-3» - г. Москва;
- «Костромская ГРЭС» - г. Волгореченск Костромской области;
- «Печорская ГРЭС» - г. Печора, Республика Коми;
- «Гусиноозерская ГРЭС» - г. Гусиноозерск, Республика Бурятия;
- «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» - г. Суворов Тульской области;
- «Харанорская ГРЭС» - п. Ясногорск Оловянинского района Читинской области;
- «Южноуральская ГРЭС» - г. Южноуральск Челябинской области.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2008 г. составила 5 026 человек (по состоянию на 31.12.2007 г. - 5 343 человек).

Составы Совета директоров Общества, ревизионной комиссии Общества, действовавшие на отчетную дату, избраны на годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-3» 26.06.2008 г. (протокол № 9 от 02.07.2008 г.).

С 8.05.2007г. по 26.06.2008г. действовал Совет директоров Общества в следующем составе:

Бугров Андрей Евгеньевич - Управляющий директор ЗАО «Холдинговая компания Интеррос»

Абрамов Евгений Юрьевич - Руководитель Дирекции энергетического комплекса ОАО ГМК «Норильский никель»

Панина Александра Геннадьевна - Заместитель управляющего директора Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Аудитор

10-011-2008
20

Габов Андрей Владимирович - Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России"
Катасонов Виктор Иванович - Генеральный директор ОАО «НТЭК»
Басова Юлия Васильевна – до 3.10.2007 Заместитель генерального директора ГМК «Норильский Никель», Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Красноярскэнерго»
Благодырь Иван Валентинович - Управляющий директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока» ОАО РАО «ЕЭС России»
Тихонов Виктор Валентинович - Начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»
Самаренко Олег Вячеславович - Директор по управлению активами ОАО «ФСК ЕЭС»
Клековкин Антон Игоревич - Директор по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания «Интеррос»
Дэвид Хёрн - Управляющий Директор компании «Halcyon Advisors»

С 26.06.2008г. в состав Совета директоров Общества входят:

Бугров Андрей Евгеньевич - Управляющий директор ЗАО «Холдинговая компания Интеррос»
Клековкин Антон Игоревич - Исполнительный директор инвестиционной дирекции ЗАО «Холдинговая компания Интеррос»
Ключко Игорь Петрович - Заместитель Генерального директора ОАО «ГМК «Норильский никель»
Золотарев Андрей Валентинович – Директор Корпоративного Департамента ОАО «ГМК Норильский Никель»
Тихонов Виктор Валентинович - Начальник Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»
Катасонов Виктор Иванович - Генеральный директор ОАО «НТЭК»
Малов Алексей Александрович - Начальник отдела по работе с российскими дочерними и зависимыми обществами Управления дочерних и зависимых обществ Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»
Ткач Анатолий Томович - Главный менеджер Управления технической экспертизы Дирекции топливно-энергетического комплекса ОАО «ГМК «Норильский никель»
Панина Александра Геннадьевна - Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии ОАО «ОГК-3»
Кеткин Лев Александрович - Заместитель исполнительного директора ОАО «СО ЕЭС»
Аринин Сергей Владимирович - Вице- президент, аналитический отдел JPMorgan

С 24.10.2007 г. по 22.07.2008г. действовал следующий состав Правления Общества:

Саблуков Юрий Степанович - председатель Правления, Генеральный директор Общества.
Тазин Сергей Афанасиевич - член Правления, Исполнительный директор Общества.
Калабин Юрий Юрьевич – член Правления, Директор по закупкам Общества.
Катиев Дмитрий Михайлович - член Правления, Финансовый директор Общества.
Воробьев Андрей Анатольевич – член Правления, Корпоративный директор Общества.

С 22.07.2008г. по 15.09.2008г. действовал следующий состав Правления Общества:

Саблуков Юрий Степанович - председатель Правления, Генеральный Общества.
Панина Александра Геннадьевна - Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии Общества.
Калабин Юрий Юрьевич – член Правления, Директор по закупкам Общества.
Катиев Дмитрий Михайлович - член Правления, Финансовый директор Общества.
Воробьев Андрей Анатольевич – член Правления, Корпоративный директор Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайбвотерхаусКуперс Аудит»
Дата 10 АПР 2009

Аудитор

21

С 15.09.2008г. по 29.09.2008г. действовал следующий состав Правления Общества:

Саблуков Юрий Степанович - председатель Правления, Генеральный директор Общества.
Исаев Александр Сергеевич – член Правления, член Правления, Первый заместитель Генерального директора Общества.

Панина Александра Геннадьевна – член Правления, Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии Общества.

Катиев Дмитрий Михайлович - член Правления, Финансовый директор Общества.

Воробьев Андрей Анатольевич - член Правления, Корпоративный директор Общества.

С 29.09.2008г. в состав Правления Общества входят должностные лица:

Попов Игорь Викторович – председатель Правления, Генеральный директор Общества.

Исаев Александр Сергеевич – член Правления, Первый заместитель Генерального директора Общества.

Панина Александра Геннадьевна – член Правления, Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии Общества.

Катиев Дмитрий Михайлович - член Правления, Финансовый директор Общества.

Воробьев Андрей Анатольевич - член Правления, Корпоративный директор Общества.

С 08.05.2007 г. по 25.06.2008 г. действовал следующий состав Ревизионной комиссии Общества:

Матюнина Людмила Романовна - Председатель Ревизионной комиссии, первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России».

Волковец Наталья Федоровна — Начальник Управления сводной финансовой отчетности Департамента бухгалтерского, налогового учета и финансовой отчетности ОАО "ГМК "Норильский никель".

Воронин Александр Васильевич – Заместитель Начальника Управления – начальник отдела контроля финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля ОАО «ГМК «Норильский Никель».

Михаленко Максим Михайлович – Заместитель главного бухгалтера ОАО «ГМК «Норильский Никель».

Юрицына Наталья Владимировна - Главный эксперт Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «ГидроОГК».

С 26.06.2008 г. в состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Борисова Татьяна Юрьевна — Заместитель Главного бухгалтера ОАО "ГМК "Норильский никель".

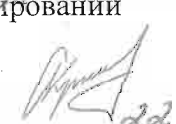
Волковец Наталья Федоровна — Начальник Управления сводной финансовой отчетности Департамента бухгалтерского, налогового учета и финансовой отчетности ОАО "ГМК "Норильский никель".

Волынкин Андрей Николаевич — Начальник отдела финансового контроля Контрольно-ревизионного Управления Департамента внутреннего контроля ОАО "ГМК "Норильский никель".

Михаленко Максим Михайлович — Заместитель Главного бухгалтера ОАО "ГМК "Норильский никель".

Мухтаров Вадим Алиевич — Главный специалист Отдела контроля финансовой деятельности Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности Департамента внутреннего контроля ОАО "ГМК "Норильский никель".

Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» учреждено ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках процесса реформирования электроэнергетики. Основным направлением реформирования электроэнергетики России, одобренным Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании

ПРИЛОЖЕНИЕ
Дата 11.04.2009
АУДИТОР  dd

электроэнергетики Российской Федерации», является создание крупных генерирующих компаний, являющихся участниками оптового рынка электроэнергии. Конфигурация 7-ми оптовых генерирующих компаний определена Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 г. № 1254-р и от 25.10.04г. № 1367-р.

01.04.2006 г. завершилась реорганизация Общества в форме присоединения к Обществу ОАО «Костромская ГРЭС», ОАО «Черепетская ГРЭС», ОАО «Печорская ГРЭС», ОАО «Южноуральская ГРЭС», ОАО «Харанорская ГРЭС», ОАО «Гусиноозерская ГРЭС». Таким образом, Общество начало функционировать как единая операционная компания и является правопреемником по всем правам и обязательствам присоединенных обществ.

1.1. Влияние финансового кризиса на деятельность Общества.

В 2008 году российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротствам организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие (при наличии такового) на финансовое положение и результаты деятельности Общества. В связи с этим, в настоящей пояснительной записке раскрыто влияние кризисных явлений на Общество в 2008 году, а также потенциальный эффект на финансовое положение и результаты деятельности Общества в будущих отчетных периодах. При оценке потенциального воздействия кризиса руководство Общества опирается на факты, подтверждающие наличие кризисных явлений по состоянию на отчетную дату, которые с высокой вероятностью окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде.

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Общество организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 г. № 60н и иными нормативными актами. Настоящая учетная политика обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями исполнительного аппарата Общества, филиалами и обособленными подразделениями, независимо от их места нахождения.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, которые показаны за минусом накопленной амортизации, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



[Handwritten signature] 23

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных средств на банковских счетах (банковских вкладах), средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2008 г. Курсы валют составили на эту дату 29,3804 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2007 г. – 24,5462 руб.), 41,4411 руб. за 1 евро (31 декабря 2007 г. – 35,9332 руб.) 42,6163 за фунт стерлингов Соединенного Королевства (31 декабря 2007 г. – 49,0114).

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Учёт расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 19.11.02 № 115н.

Все расходы по созданию внеоборотных активов при выполнении научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ хозяйственным или подрядным способом учитываются обособленно на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». Результаты НИОКР, которые соответствуют критериям признания, установленным п.7 ПБУ 17/02, отражаются на счете 04 «Нематериальные активы» обособленно, списываются на счета затрат по обычным видам деятельности линейным способом. Сроки применения результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ составляют один год.

2.5. Основные средства

Учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 г. № 26н.

В составе основных средств отражены земельные участки, объекты природопользования, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учёту по фактическим затратам на их приобретение (сооружение). В отчётности основные средства отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм 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.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Приобретенные начиная с 1 января 2008 г. объекты с первоначальной стоимостью не

Аудитор



29

более 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. Стоимость таких объектов списывается на затраты единовременно при передаче их в производство/эксплуатацию.

Объекты, подлежащие государственной регистрации и отвечающие критериям основных средств, до момента государственной регистрации учитываются в составе вложений во внеоборотные активы. Амортизация по таким объектам начисляется с месяца, следующего за месяцем подачи документов на регистрацию.

Сроки полезного использования объектов основных средств (выраженные в годах) составляют:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	5-60
Сооружения и передаточные устройства	5-46
Машины и оборудование	2-27
Транспортные средства	3-22
Прочие	3-25

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- законсервированным объектам;
- объектам жилищного фонда, принятым на баланс до 01.01.2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

2.6. Финансовые вложения

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.).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

В случае устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, образуется резерв под обесценение финансовых вложений. Резерв формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном пунктом 38 ПБУ 19/02. Расчетная стоимость финансовых вложений в паи и акции дочерних и зависимых организаций, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, определяется по методу оценки чистых активов.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки каждой единицы финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью относится на финансовые результаты (в составе прочих доходов или расходов) в момент погашения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. В случае их изготовления хозяйственным способом стоимость определяется исходя из фактических затрат, связанных с их производством.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2008 г.:

- по средней стоимости для горюче-смазочных материалов и технологического топлива,
- по фактической себестоимости по каждой единице – для остальных материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы, на которые в течение отчетного года рыночная цена снизилась или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально-производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

2.8. Признание расходов

Расходы основного производства (электроэнергии, мощности, теплоэнергии и прочей продукции производственного назначения) ежемесячно распределяются по видам продукции для учета собственного потребления электроэнергии и теплоэнергии и приходятся на счет 43 «Готовая продукция» по видам продукции (электроэнергии, мощности, теплоэнергии и прочей продукции производственного назначения). Распределение затрат осуществляется пропорционально расходу условного топлива. Механизм распределения с помощью коэффициента условного топлива применяется дважды: первый раз для распределения себестоимости между электро- и теплоэнергией, второй – для распределения затрат по потребленной электро- и теплоэнергии на собственные нужды. Данное распределение осуществляется филиалами.

Расходы на страхование, а также услуги ОАО «СО-ЦДУ» ежемесячно списываются на себестоимость электроэнергии без распределения. Полученная себестоимость электроэнергии в разрезе статей затрат передается в исполнительный аппарат по внутрихозяйственным расчетам.

Себестоимость электроэнергии в разрезе статей затрат распределяется на электроэнергию и мощность в исполнительном аппарате Общества.

В составе управленческих расходов Общества отражены только расходы исполнительного аппарата Общества, общехозяйственные расходы филиалов Общества списываются на себестоимость.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
«Филиалов Общества»

Дата

10 АПР 2009

Аудитор



Подпись

26

В составе прочих расходов Общества признаны:

- резерв по сомнительным долгам;
- убытки предшествующих периодов;
- резерв под снижение стоимости материальных ценностей;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставленные ей в пользование денежные средства;
- курсовые разницы;
- результаты от переоценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость;
- расходы от реализации ценных бумаг
- другие расходы.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. К расходам будущих периодов относятся следующие расходы:

- расходы по договорам страхования;
- расходы по приобретению программного обеспечения;
- расходы будущих периодов по заработной плате;
- расходы будущих периодов по лицензиям;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Их списание производится по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность данного периода устанавливается исходя из срока действия договора, лицензии или на основании информации служб и отделов, для деятельности которых произведены указанные расходы.

2.10. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями и заказчиками с учетом НДС.

Дебиторская задолженность учитывается как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность учитывается как долгосрочная.

Долгосрочная дебиторская задолженность переводится в категорию краткосрочной один раз в квартал на последнее число квартала, если срок ее погашения на этот момент составляет менее 12 месяцев после отчетной даты.

Резерв по сомнительным долгам сформирован по задолженности покупателей, прочих дебиторов, авансам выданным по каждому контрагенту и договору на основании результатов инвентаризации.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

При этом по задолженности дочерних организаций резерв по сомнительным долгам не создается, поскольку, учитывая наличие контроля со стороны Общества над дочерними организациями, Общество не предполагает возможности невозврата такой задолженности.

2.11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к отчету о деятельности акционерного общества
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



27

Основная часть добавочного капитала (более 99%) сформирована за счет эмиссионного дохода.

В соответствии с Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

2.12. Кредиты и займы полученные

Учет ведется обособленно по краткосрочным (менее 1 года) и долгосрочным (более 1 года) кредитам и займам. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную производится в момент, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Проценты по полученным кредитам и займам начисляются в соответствии с условиями договора и учитываются обособленно от основной суммы долга.

Проценты по полученным кредитам и займам, непосредственно относящиеся к приобретению или строительству основных средств, начисленные до момента их ввода в эксплуатацию, включаются в первоначальную стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации. Проценты, начисленные по полученным кредитам и займам для приобретения текущих активов, а также дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов и размещением заемных обязательств – списываются в состав прочих расходов.

2.13. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции и оказания услуг покупателям и заказчикам и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- доходы от продажи основных средств, нематериальных активов, ценных бумаг, материалов и других активов Общества, отличных от денежных средств;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров на энергоснабжение, которые Общество должно получить по решению суда или признаны должником;
- курсовые разницы;
- прочие доходы.

2.14. Резервы предстоящих расходов и под условные факты хозяйственной деятельности.

В рамках создания резервов под условные факты хозяйственной деятельности Общество создало резерв под условный факт хозяйственной деятельности, а именно под случаи предъявления претензий Обществу, ожидаемые проверки государственных органов, которые могут привести к появлению условных обязательств (за исключением непредъявленных претензий).

Общество создало резерв для выплаты вознаграждений по итогам работы за год. Суммы резерва на конец отчетного года определены на основании расчета и утверждены приказом.

Исключено
к аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата: 10.04.2019
Аудитор: [подпись]

2.15. Изменения в учетной политике

Учетная политика Общества на 2008 г. состоит из двух частей:

- учетная политика для целей бухгалтерского учета (отражает способы ведения бухгалтерского учёта Общества);
- учетная политика для целей налогообложения (регулирует ведение налогового учёта).

В учетную политику Общества отчетного года внесены изменения в связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2008 год, приказа Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учёту «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006). Общество изменило порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте. Начиная с 1 января 2008 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату). Доходы Общества при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

Начиная с 1 января 2008 года в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности Общество производит пересчет в рубли стоимости долгосрочных ценных бумаг (за исключением акций), выраженной в иностранной валюте, на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

В связи с выходом приказа Минфина РФ от 11.02.2008 № 23н Общество приняло решение не изменять порядок формирования информации о постоянных и временных разницах в бухгалтерском учете, т.е. производить формирование на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета.

С 01.01.2008 г. в учетную политику Общества внесено изменение, касающееся лимита стоимости объектов, списываемых на затраты одновременно при передаче их в производство/эксплуатацию. Так, приобретенные начиная с 1.01.2008 г. объекты с первоначальной стоимостью не более 20 тыс. руб. (вместо 10 тыс. руб. до 31.12.2007 г.) за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Изменения в учетной политике Общества в 2009 году

С 2009 года вступили в силу следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по кредитам и займам»
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений»

На дату составления бухгалтерской отчетности Общество не может оценить количественный эффект перехода к новым Положениям по бухгалтерскому учету. Общество полагает, что эффект применения новых ПБУ приведет к незначительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



2.16 Вступительные и сравнительные данные

Изменение остатка денежных средств на начало отчетного года.

По строке 010 за отчетный год формы №4 «Отчета о движении денежных средств» за 2008 год отражена сумма 2 082 023 тыс. руб., которая уменьшена на 17 тыс. руб. по сравнению со строкой 450 за аналогичный период предыдущего года на сумму 2 082 040 тыс. руб.

Данное изменение обусловлено влиянием изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2008 года.

В форме №4 «Отчет о движении денежных средств» по строкам 220, 260, 300, 320 отражены сопоставимые данные за аналогичный предыдущий период. Данные формы №4 за 2007 г. по данным строкам сформированы путем корректировки, в том числе:

тыс. руб.				
Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	77 503 470	(77 500 000)	3 470
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	-	77 500 000	77 500 000
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	152 250 008	(133 250 000)	19 000 008
Прочие перечисления по инвестиционной деятельности	320	16 734	133 250 000	133 266 734

В форме №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» на начало года по строкам 110-119, 141-143 отражены показатели, сгруппированные по видам основных средств в соответствии с их фактическим назначением. Данные формы №5 на начало 2008 г. по данным строкам сформированы путем корректировки данных на конец 2007 г.:

тыс. руб.				
Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Здания	110	4 984 563	(16 190)	4 968 373
Сооружения и передаточные устройства	111	3 821 995	17 871	3 839 866
Машины и оборудование	112	6 770 113	98 183	6 868 296
Транспортные средства	113	148 907	(16 662)	132 245
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	32 415	-	32 415
Многолетние насаждения	117	957	-	957
Другие виды основных средств	118	84 114	(83 202)	912
Земельные участки и объекты природопользования	119	1 294	-	1 294
Итого	130	15 844 358	-	15 844 358
Амортизация основных средств - всего в том числе:	140	1 844 134	-	1 844 134
зданий и сооружений	141	521 980	26	522 006
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 294 710	17 088	1 311 798
других	143	27 444	(17 114)	10 330

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайвэторгжауоКуперс Аудит"
 Дата **10 АПР 2009**

Аудитор

30

Передано в аренду объектов основных средств - всего в том числе:	150	192 482	-	192 482
зданий и сооружений	151	162 430	870	163 300
машин, оборудования, транспортных средств	152	27 515	757	28 272
других	153	2 537	(1 627)	910

По строке 160 «Получено основных средств в аренду» формы №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» на начало года отражены основные средства, полученные в лизинг, взятые в аренду, учитываемые как на балансе, так и на забалансовых счетах Общества. Данные формы №5 на начало 2008 г. по данной строке сформированы путем корректировки данных на конец 2007 г.:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Получено объектов основных средств в аренду - всего в том числе:	160	40 989	99 280	140 269
зданий и сооружений	161		58 593	58 593
машин, оборудования, транспортных средств	162	40 989	8 612	49 601
других	163		32 075	32 075

В форме №5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» на начало года по строкам 620-623 отражена дебиторская задолженность с учетом сформированного резерва по сомнительным долгам. Данные формы №5 на начало 2008 г. по данным строкам сформированы путем корректировки данных на конец 2007 г.:

тыс. руб.

Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная — всего	620	5 028 774	914 470	5 943 244
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками	621	904 868	494 559	1 399 427
авансы выданные	622	2 677 992	67 167	2 745 159
прочая	623	1 445 914	352 744	1 798 658

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Незавершенное строительство

Размер незавершенного строительства, числящего на балансе Общества, увеличился на 1 144 397 тыс. руб. и составил по состоянию на 31.12.2008 г. 3 054 626 тыс. руб. Увеличение стоимости вложений во внеоборотные активы произошло в результате освоения новых объектов.

Наиболее существенный вес в составе вложений во внеоборотные активы по состоянию на 31.12.2008 г. составили следующие объекты:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому отчету по
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



31

тыс. руб.

Наименование объекта	Структурное подразделение Общества	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Строительство энергоблока №3 225 МВт	Харанорская ГРЭС	285 565	1 743 492
Пусковой комплекс № 6	Печорская ГРЭС	196 707	196 707
Строительство энергоблоков (2*225МВт)	Черепетская ГРЭС	134 814	177 147
Реконструкция мазутного хозяйства	Костромская ГРЭС	-	174 344
Открытое распределительное устройство 500кВ	Гусиноозерская ГРЭС	94 328	94 328
Главный корпус энергоблока № 7	Гусиноозерская ГРЭС	71 682	71 682
Увеличение емкости золоотвала №4	Черепетская ГРЭС	57 671	68 894
Реконструкция и расширение Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий	Южноуральская ГРЭС	24 165	48 296
Замена шунтирующего реактора РОДГ-3333\110	Харанорская ГРЭС	37 369	37 369
Строительство ПГУ 800	Костромская ГРЭС	14 383	28 666
Итого		916 683	2 640 924

В течение отчетного периода в следующие объекты незавершенного строительства вложения не осуществлялись:

тыс. руб.

Наименование объекта	Структурное подразделение Общества	На 31.12. 08 г.
Пусковой комплекс № 6	Печорская ГРЭС	196 707
Открытое распределительное устройство 500кВ	Гусиноозерская ГРЭС	94 328
Главный корпус энергоблока № 7	Гусиноозерская ГРЭС	71 682
Открытое распределительное устройство 110 кВт	Харанорская ГРЭС	37 368
Лечебный корпус санатория профилактория на 75 мест	Черепетская ГРЭС	26 537
Прочие		41 521
Итого		468 143

По состоянию на 31.12.2008 г. по указанным объектам строительство приостановлено, вопрос о возобновлении в дальнейшем строительства находится на рассмотрении руководства Общества. В последующих периодах лечебный корпус санатория профилактория на 75 мест планируется реализовать, по объекту «открытое распределительное устройство 110 кВт (Харанорская ГРЭС)» планируемый ввод – 2010 год.

Общество планирует реализовывать следующие инвестиционные проекты:

№ п/п	Наименование проекта	Мощность, МВт	Технология*	Топливо	Срок ввода	Объем инвестиций млн. руб.	Примечания
1	Установка блока № 3 мощностью 225 МВт на Харанорской ГРЭС (бл. 3)	225	ПУ	уголь	2011	10 557*****	
2	Строительство двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС (бл. 8, 9)	450	ПУ, ПГУ	уголь, газ	2012	25 328***	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных

Аудитор



32

							процедур по выбору ЕРС подрядчика
3	Реконструкция и расширение Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий****	450 (390-580)	ПУ, ПГУ	уголь, газ	2011-2012	25 328** (21 476-28 202)	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
4	Строительство ПГУ -800 на Костромской ГРЭС (бл.10) или альтернативный проект с учетом предложений ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	800	ПГУ	газ	2013* **	29 587**	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
5	Реконструкция и восстановление энергоблока ст.№4 на Гусиноозерской ГРЭС	210	ПУ	уголь	2011	1 534**	Объем инвестиций определяется по результатам конкурсных процедур по выбору ЕРС подрядчика
ИТОГО:		2 135				92 334	

* - ПУ – пылеугольная технология сжигания твердого топлива; ПГУ - парогазовая технология.

** -приведен для информации; объем инвестиций указывается с НДС, в прогнозных ценах (с учетом инфляционных ожиданий на этапе сооружения объекта) и учитывает плату за технологическое присоединение к сетям ОАО «ФСК ЕЭС».

*** - точный срока ввода мощности будет определен после проработки и выбора альтернативного проекта (ОВ).

**** - установленная мощность и состав энергоблоков будут определены по результатам внестадийной проектной работы «Разработка технических решений по реконструкции и расширению Южноуральской ГРЭС с использованием парогазовых технологий».

***** - объем инвестиций указан исходя из уже произведенных расходов и заключенного договора с ЕРС-подрядчиком.

В отчетном периоде произведено списание затрат по незавершенному строительству на сумму 115 948 тыс. руб. (в 2007 году – 5 263 тыс. руб.), в том числе:

тыс. руб.

Расходы по объектам незавершенного строительства	Структурное подразделение Общества	Сумма
Котлоагрегат энергоблока №4	Гусиноозерская ГРЭС	42 260
Автобаза на 250 автомашин	Харанорская ГРЭС	27 370
Строительство 2-х блоков по 225 МВт	Черепетской ГРЭС	24 609
База УПТК	Харанорская ГРЭС	7 586
Разработка комплексной методики и формирование сводного прогноза затрат на надежную эксплуатацию тепловых станций	Исполнительный аппарат	2 800
Прочие объекты незавершенного строительства		
ИТОГО		115 948

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



[Handwritten signature]

33

По строке 950 "Обеспечение обязательств и платежей полученные" Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах Бухгалтерского баланса на 31.12.2008 г., отражены обязательства, полученные по договорам на проектирование, поставку и строительство по проектам строительства энергоблока №3 225 МВт на Харанорской ГРЭС и строительства энергоблоков (2*225МВт) на Черепетской ГРЭС:

в тыс. руб.

Вид обеспечения, гарант	Кредитор (залого-держатель)	№ и дата кредитного договора/ договора займа	Дата погашения обязательства	№ и дата договора поручительства (залога)	Сумма
Всего, в том числе(строка 950):					9 394 748
Гарантия. Всего, в том числе					8 066 361
ОАО Банк ВТБ	ВО ОАО "Технопромэкспорт"	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.08.2012	IGR08/MSHD/527 5 от 25.11.08	3 725 008
ОАО Банк ВТБ	ВО ОАО "Технопромэкспорт"	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	03.11.2012	IGR08/MSHD/530 2 от 16.12.08	1 241 669
АКБ ОАО "Росбанк"	ВО ОАО "Технопромэкспорт"	5304782500/01-НСЧГРЭС-1141-08 от 14.11.08	31.03.2009	БГ-1573/08 от 25.12.08	1 241 670
АКБ ОАО "Росбанк"	ЗАО "Энергопроект"	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	01.05.2011	БГ-544/08 от 07.05.08	1 553 664
АКБ ОАО "Росбанк"	ЗАО "Энергопроект"	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	31.05.2011	БГ-712/08 от 19.05.08	304 350
Залог. Всего, в том числе					1 328 387
ЗАО "Энергопроект"	ОАО "ОГК-3"	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0511-08 от 23.05.08	819 631
ЗАО "Энергопроект"	ОАО "ОГК-3"	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0517-08 от 30.04.08	239 010
ЗАО "Энергопроект"	ОАО "ОГК-3"	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0559-08 от 07.06.08	95 329
ЗАО "Энергопроект"	ОАО "ОГК-3"	01-НСХГРЭС-0360-08 от 31.03.08	16.05.2011	01-НСХГРЭС-0637-08 от 27.06.08	174 417

3.2. Финансовые вложения

За отчетный период произошли следующие изменения в составе долгосрочных финансовых вложений:

Наименование финансового вложения	На 01.01.08 г.	Поступление	Выбытие	Переоценка по текущей рыночной стоимости	Создание резерва под обесценение	На 31.12.08 г.
ОАО «Ремсервис КГРЭС»	26 286	-	-	-	ПРИЛОЖЕНИЕ	26 286
ОАО «Харанорэнергоремонт»	25 585	-	-	-	к аудиторскому заключению ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"	25 585
ОАО «Гостиница	21 499	-	-	-	Дата 10.01.2009 (1353)	20 146

Аудитор



[Handwritten signature]

КГРЭС»						
ОАО «АТП КГРЭС»	22 965	-	-	-	(8 946)	14 019
ООО «Угольный разрез»	-	12 310	-	-	(63)	12 247
ОАО «РСП ТПК КГРЭС»	11 987	-	-	-	-	11 987
ОАО «Комплексный энергетический ремонт»	12 872	-	-	-	(2 480)	10 392
ОАО «Транссервис»	16 727	-	-	-	(8 131)	8 596
ОАО «Автотранспортное хозяйство»	11 597	-	-	-	(3 673)	7 924
ОАО «Водоканал КГРЭС»	6 983	-	-	-	-	6 983
ОАО «Энергосервис»	4 722	-	-	-	-	4 722
ОАО «Ремстрой КГРЭС»	18 981	-	-	-	(17 041)	1 940
ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»	500	-	-	-	-	500
УО ООО «Энергетик»	-	10	-	-	(3)	7
ОАО «Энергия – 1»	200	-	-	-	(200)	-
ОАО «Коммунальник»	500	-	-	-	(500)	-
ОАО «Тепловая сервисная компания»	13 961	-	-	-	(13 961)	-
Итого инвестиции в дочерние общества	195 365	12 320	-	-	(56 351)	151 334
ОАО Компания РУСИА Петролеум	-	15 060 290	-	-	-	15 060 290
Плаг Пауэр Инк	-	888 826	-	448 554	-	1 337 380
Итого инвестиции в зависимые общества		15 949 116	-	448 554	-	16 397 670
РусГидро (ОАО)	-	89 164	-	(62 027)	-	27 137
ОАО «Тулэнергоремонт»	13 165	-	-	-	-	13 165
ОАО «МРСК Центра»	-	28 171	-	(16 205)	-	11 966
ОАО «ТГК-2»	29 565	-	-	(19 457)	-	10 108
ОАО «Ярославская сбытовая компания»	185	-	-	2 243	-	2 428
ФСК ЕЭС (ОАО)	-	5 636	-	(3 683)	-	1 953
ОАО «ТГК-6»	1 005	-	-	(118)	-	887
ОАО «СФ АСОПО»	375	-	-	-	-	375
ОАО «АТП Ярэнергохолдинг»	370	-	-	-	-	370
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	4 662	-	(4 330)	-	332
ОАО «Ярэнергохолдинг»	185	-	-	-	-	185
ОАО «Ивановская энергосбытовая компания»	39	-	-	-	-	39
ОАО «Ярэнерго»	28 171	-	(28 171)	-	-	-
ОАО «Ивэнерго»	4 662	-	(4 662)	-	-	-
ОАО «Ярославские магистральные сети»	5 543	-	(5 543)	-	-	-
ОАО «Ивановские магистральные сети»	93	-	(93)	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО «ПрайсвогелхаусКуперс Аудит»
 Дата **10 АПР 2009**

ОАО «Ирганайская ГЭС»	-	89 164	(89 164)	-	-	-
Итого инвестиции в другие организации	83 358	216 797	(127 633)	(103 577)	-	68 945
Заем ОАО «Торгово-строительный банк»	1 660	-	(1 660)	-	-	-
Итого займы	1 660	-	(1 660)	-	-	-
Депозиты в ОАО АК «Сбербанк России»	1 000 000	-	(1 000 000)	-	-	-
Депозиты в АКБ ОАО «Росбанк»	-	9 900 000	(9 900 000)	-	-	-
Вклад в совместную деятельность «Энергетический углеродный фонд»	4 000	-	-	-	-	4 000
Доля в хозяйствующем субъекте ООО «МСК «Источник»	100	-	-	-	-	100
Итого прочие долгосрочные финансовые вложения	1 004 100	9 900 000	(10 900 000)	-	-	4 100
Итого долгосрочные финансовые вложения	1 284 483	26 078 233	(11 029 293)	344 977	(56 351)	16 622 049

В 2007 году резерв под обесценение финансовых вложений в Обществе не создавался.

В отчетном периоде Общество учредило дочерние общества ООО «Угольный разрез» и ООО «Управляющая организация «Энергетик» со 100-процентной долей владения.

В рамках утвержденной 10 октября 2008 Советом директоров стратегии, направленной на создание диверсифицированного энергетического холдинга, включающего в себя активы газовой и альтернативной энергетики (в том числе, водородной и торфяной энергетики) в отчетном периоде Общество приобрело:

- долю в размере 25% минус 1 акция в ОАО "РУСИА Петролеум" у Jarford Enterprises Inc. за 576 000 тыс. долларов США. ОАО "РУСИА Петролеум" владеет лицензией на разведку и разработку основной площади Ковыктинского газоконденсатного месторождения (одного из крупнейших и стратегически важных газовых месторождений России). В дополнение к доле в размере 25% минус 1 акция, ОАО "ОГК-3" может в будущем приобрести дополнительную долю в размере 0,82% плюс 1 акция в ОАО "РУСИА Петролеум". Данные инвестиции классифицируются как финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость. Так как на 31.12.2008 г. текущая рыночная стоимость акций ОАО "РУСИА Петролеум" отсутствует, данные финансовые вложения отражены в отчетности по первоначальной стоимости (фактической стоимости приобретения).

- долю в размере 34,97% в компании Plug Power Inc., имеющей листинг на бирже NASDAQ, у компании Smart Hydrogen Inc. за 33 024 тыс. долларов США. Компания Plug Power Inc. является мировым лидером в области разработки, производства и эксплуатации энергетических установок на основе водородных топливных элементов.

В результате реорганизации ОАО «ОГК-3» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-3 Холдинг», деятельность которого прекратилась одновременно с его выделением из ОАО РАО «ЕЭС России» 01.07.2008 г., к Обществу перешло право собственности на акции ОАО «Ирганайская ГРЭС», которые были конвертированы в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ГидроОГК» (в настоящий момент переименовано в ОАО «РусГидро»), что составляет менее 0,02% от уставного капитала.

Дата 10 АПР 2009

Аудитор

36

01 июля 2008 года в реестре акционеров была осуществлена конвертация следующих акций:

обыкновенных бездокументарных акций ОАО «Ивановские магистральные сети» в обыкновенные бездокументарные акции ОАО «ФСК ЕЭС»;

обыкновенных бездокументарных акций ОАО «Ярославские магистральные сети» в обыкновенные бездокументарные акции ОАО «ФСК ЕЭС»;

привилегированных бездокументарных акций ОАО «Ярославские магистральные сети» в обыкновенные бездокументарные акции ОАО «ФСК ЕЭС».

Процентная ставка по депозиту в ОАО АК «Сбербанк» составляла 8,5%, срок погашения – 6.2009 г; в АКБ ОАО «Росбанк» - 10,5%, срок погашения – 2.2010 г.

В составе краткосрочных финансовых вложений за отчетный год произошли следующие изменения:

Показатели	тыс. руб.	
	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Краткосрочные финансовые вложения	73 750 000	49 244 758
в том числе:		
Векселя краткосрочные, всего	19 000 000	-
<i>в т.ч. ОАО АБ «Росбанк»</i>	19 000 000	-
Депозитные вклады, всего	54 750 000	48 007 663
В рублях		
ОАО «Банк ВТБ»	36 500 000	25 000 000
ОАО АКБ «Росбанк»	1 950 000	1 500 000
ОАО «Альфа-банк»	13 300 000	-
ОАО АБ «Газпромбанк»	3 000 000	-
В долларах США	-	10 654 723
ОАО «Банк ВТБ»	-	8 341 004
ОАО АКБ «Росбанк»	-	-
В евро	-	2 511 936
ОАО АБ «Росбанк»	-	-
Вложения в акции других организаций (по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог»)	-	1 237 095

В отчетном периоде в полном объеме погашены векселя ОАО АКБ «Росбанк» с купонной ставкой- 8,5%.

По договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог» в активах обособленного инвестиционного портфеля по состоянию на 31.12.2008 г. находятся акции ОАО «ГМК «Норильский Никель» в сумме 1 237 095 тыс. руб. по текущей рыночной стоимости.

Движение депозитных вкладов и займов выданных за отчетный период представлено в следующей таблице:

Наименование	Валюта депозита /займа	Процентная ставка	Срок погашения	тыс. руб.			
				На 01.01.08 г.	Поступило	Выбыло	На 31.12.08 г.
ОАО "Альфа-банк"	Рубли	6,00	02.08	13 300 000	-	13 300 000	-
ОАО Банк "ВТБ"	Рубли	8,00-9,65	04.08-04.09	36 500 000	49 760 000	61 260 000	25 000 000
ОАО Банк "ВТБ"	Доллары США	8,50	02.09	-	10 654 723	-	10 654 723
ОАО АБ"Газпромбанк"	Рубли	8,50	09.08	3 000 000	-	3 000 000	-

к аудиторскому заключению
 ЗАО «Трайстатерхаус Куперс Аудит»
 Дата 10 Апр 2009

Аудитор



37

ОАО АКБ "Росбанк"	Рубли	8,5-10,5	04.08-05.09	1 950 000	5 700 000	6 150 000	1 500 000
ОАО АКБ "Росбанк"	Доллары США	9,0-9,25	05.09	-	8 341 004	-	8 341 004
ОАО АКБ "Росбанк"	ЕВРО	9,25	05.09	-	2 511 936	-	2 511 936
Филиал ОАО "Банк Уралсиб"	Рубли	10,15	08.08	-	1 670 000	1 670 000	-
Бурятское отделение №8601 (Сбербанк)	Рубли	8,50	09.08	-	1 000 000	1 000 000	-
Займ, выданный ОАО "Интергенерац ия"	Рубли	8,00	07.09-11.09	-	1 500	1 500	-
Итого депозитные вклады и займы выданные				54 750 000	79 639 163	86 381 500	48 007 663

Появление значительного количества средств, размещенных на депозитных счетах в банках, было вызвано поступлением средств от дополнительной эмиссии акций. В марте 2007 г. ОАО «ОГК-3» разместило по открытой подписке 18 000 000 000 обыкновенных именных акций по цене 4,54 рубля за одну акцию, в результате чего было привлечено 81 720 000 тыс. руб.

3.3. Денежные средства

Расшифровка денежных средств может быть представлена в следующем виде:

Показатели	тыс. руб.	
	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Денежные средства	2 134 336	2 743 673
в том числе:		
касса	158	265
расчетные счета	2 077 709	2 723 734
валютные счета	635	10 921
прочие денежные средства	55 834	8 752
в том числе:		
специальные счета в банках	3 538	1 224
денежные документы	336	587
переводы в пути	51 960	6 941

В результате реорганизации ОАО «ОГК-3» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-3 Холдинг» к Обществу присоединены активы – денежные средства в размере 277 910,15 руб.

3.4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 2 905 202 тыс. руб. (2 402 734 тыс. руб. – на 31.12.2007 г.), 4,36% от оборотных активов или 2,89% от всех активов Общества (2,88% и 2,38% на 31.12.2007 г. соответственно). Наибольший удельный вес в структуре запасов занимает уголь – 1 581 309 тыс. руб. (54,43%) (29,84% на 31.12.2007 г.), май 2008

тыс. руб. (21,18%) (35,21% на 31.12.2007 г.), прочие сырье и материалы – 708 631 тыс. руб. (24,39%) (34,95% на 31.12.2007 г.).

За отчетный период произошли следующие изменения в стоимости запасов Общества:
тыс. руб.

Показатели	Стоимость по состоянию на 01.01. 08 г.	Стоимость по состоянию на 31.12. 08 г.
Запасы	2 402 734	2 905 202
в том числе:		
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2 290 108	2 808 960
в том числе:		
Уголь	717 034	1 581 309
Мазут	846 014	615 262
Запасные части	289 950	247 522
Прочие сырье и материалы	437 110	364 867
Товары	315	54
Расходы будущих периодов	112 311	96 188
в том числе:		
по программному обеспечению	48 635	52 699
по договорам страхования	43 790	10 947
по заработной плате	7 178	5 400
прочие	12 708	27 142

В отчетном периоде был начислен резерв под снижение стоимости материальных ценностей на сумму 113 802 тыс. руб. (в 2007 г. – 117 488 тыс.руб.), в основном, под прочие сырье и материалы. В 2008 году восстановлена/откорректирована сумма резерва под снижение стоимости материальных ценностей в размере 46 698 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2008 г. в Обществе числится резерв под снижение стоимости материальных ценностей на сумму 184 592 тыс. руб.

В расходах будущих периодов по состоянию на 31.12.2008 г. числятся долгосрочные расходы в сумме 75 737 тыс. руб.(по состоянию на 01.01.2008 г. расходы будущих периодов, подлежащих списанию в период, превышающий 12 месяцев, составляли 57 398 тыс. руб.). В составе забалансовой строки 920 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, отражен, в основном, топочный мазут, увеличение которого в отчетном периоде связано с заключением новых договоров. Кроме этого, в Обществе хранится бурый уголь в количестве 140 000 тонн на сумму 122 336 тыс. руб.

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков

Общая величина дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2008 г. составляет 11 451 394 тыс. руб. (на 31.12.2007 г. – 5 139 857 тыс. руб.). Сумма определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями и заказчиками с учетом НДС.

Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности может быть представлена в следующем виде:

тыс.руб.

Наименование показателя	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Покупатели и заказчики,	904 868	1 734 172
в т.ч.		
задолженность за электрическую энергию	589 664	1 338 724
задолженность за тепловую энергию	287 213	353 260

Аудитор



задолженность за прочую продукцию, оказанные услуги, выполненные работы	26 991	41 188
Авансы выданные,	2 677 992	1 056 827
в т.ч.		
поставщикам топлива	585 580	671 423
поставщики услуг	21 543	16 309
поставщики материалов	37 703	121 005
строительным организациям	146 780	232 186
поставщикам ОС	1 884 279	14 848
прочие	2 107	957
Прочие дебиторы	1 445 914	1 981 369
в т.ч.		
проценты по краткосрочным векселям и депозитам	857 452	0 421 040
переплата по налогам и внебюджетным фондам	220 878	31 980
инвестиционно-брокерский счет (по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог»)	-	300 167
прочие	364 581	226 182
Итого:	5 028 774	4 772 368

За отчетный период краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 256 406 тыс. руб. Уменьшение, в основном, связано с переводом авансов поставщикам основных средств, финансируемых в рамках инвестиционной программы, в состав долгосрочных, в связи с согласованием новых сроков поставки оборудования.

В результате реорганизации ОАО «ОГК-3» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-3 Холдинг» к Обществу присоединена дебиторская задолженность ЗАО «ТРОН-ФТА» в сумме 15 201 тыс. руб.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности:

Наименование показателя	тыс.руб.	
	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Покупатели и заказчики,	8 863	6 836
в т.ч.		
задолженность за электрическую энергию	6 750	5 550
задолженность за прочую продукцию, оказанные услуги, выполненные работы	2 113	1 286
Авансы выданные,	-	6 582 399
в т.ч.		
строительным организациям	-	4 390 522
поставщикам ОС	-	2 191 877
Прочие дебиторы	102 220	89 791
в т.ч.		
беспроцентные векселя	48 234	49 121
другие дебиторы	53 986	40 670
Итого:	111 083	6 679 026

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
 В составе долгосрочной дебиторской задолженности числятся авансы, выданные подрядчикам, по договорам на проектирование, поставку и строительство по проектам:

Дата

10 АПР 2009

Аудитор

40

строительства энергоблока №3 225 МВт на Харанорской ГРЭС в сумме 2 005 754 тыс. руб.

строительства энергоблоков (2*225МВт) на Черепетской ГРЭС в сумме 4 576 645 тыс. руб.

В результате реорганизации ОАО «ОГК-3» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-3 Холдинг» к Обществу перешло право собственности на простые векселя (беспроцентные), векселедателем которых является ОАО «Ульяновскэнерго», на общую сумму 4 752 тыс. руб

В течение отчетного периода задолженность в размере 11 825 тыс. руб. была признана нереальной к взысканию и списана (в предшествующем периоде - 6 214 тыс. руб.).

Движение резерва по сомнительной задолженности за 2008 и 2007 гг. представлено ниже:

тыс. руб.

Вид дебиторской задолженности	Сальдо резерва на начало года	Сформированный резерв в отчетном периоде	Использовано резерва в отчетном периоде	Восстановление /корректировка резерва в составе прочих доходов	Сальдо резерва на конец года
2008 год					
Краткосрочная, стр. 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» в т.ч.	914 470	1 156 400	(98 034)	(1 017 191)	955 645
Стр. 241 «Покупатели и заказчики»	494 560	733 151	(92 761)	(602 395)	532 555
В т.ч. стр. 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», Авансы выданные	67 167	66 205	(2 725)	(64 535)	66 112
В т.ч. стр. 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», Прочие дебиторы	352 743	357 044	(2 548)	(350 261)	356 978
2007 год					
Краткосрочная, стр. 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» в т.ч.	-	914 471	-	(1)	914 470
Стр. 241 «Покупатели и заказчики»	-	494 560	-		494 560
В т.ч. стр. 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», Авансы выданные	-	67 168	-	(1)	67 167
В т.ч. стр. 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», Прочие дебиторы	-	352 743			352 743

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайсвотерхаус Куперс Лидз"
Дата 10 АПР 2009

Аудитор



[Handwritten signature]

41

3.6. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена в следующей таблице:

тыс. руб.		
Наименование показателя	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	1 846 865	2 343 450
в том числе:		
Поставщики и подрядчики	1 300 393	1 178 868
в том числе:		
<i>поставщикам электроэнергии</i>	329 609	308 313
<i>поставщикам топлива</i>	670 364	403 346
<i>ремонтным организациям</i>	115 492	161 476
<i>строительным организациям</i>	41 561	107 892
<i>прочим поставщикам и подрядчикам</i>	143 367	197 841
По оплате труда перед персоналом организации	69 699	80 180
Задолженность перед внебюджетными фондами	16 663	16 204
из нее перед:		
<i>Пенсионным фондом</i>	13 224	13 124
<i>Фондом обязательного медицинского страхования</i>	2 466	2 074
<i>Фонд социального страхования</i>	334	368
<i>Расчеты по пеням и штрафам</i>	639	639
Задолженность перед бюджетом	355 886	1 023 199
из нее:		
<i>по налогам в федеральный бюджет</i>	240 390	583 085
<i>бюджеты субъектов федерации</i>	100 520	423 923
<i>местный бюджет</i>	14 976	16 191
Авансы полученные	12 699	14 786
Прочие	91 525	30 213

3.7. Капитал

Собственный капитал Общества на конец отчетного периода составляет 97 586 345 тыс. руб.

Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 47 487 999 252 руб. Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая в количестве 47 487 999 252 штук.

За отчетный период произошли следующие изменения в составе собственного капитала:

тыс. руб.				
Наименование показателя	Сальдо на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Сальдо на конец отчетного периода
Уставный капитал	47 487 999	-	-	47 487 999
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	(8 122 944)	76 230	(8 046 714)
Добавочный капитал	64 210 454	-	-	64 210 454
Резервный капитал	131 605	116 192	-	247 797

Нераспределенная прибыль / (непокрытый убыток)	(13 129 211)	7 231 152	(415 132)	(6 313 191)
Итого собственный капитал	98 700 847	(775 600)	(338 902)	97 586 345

По состоянию на 31.12.2008 года ОАО «ГМК «Норильский никель» владеет 60,66 % обыкновенных акций (по состоянию на 31.12.2007 года - 65,15%)

1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» из него были выделены ОАО «ОГК-3 Холдинг», на баланс которого было передано 11,94% акций Общества, и ОАО «Интергенерация», которое стало акционером Общества с долей участия в уставном капитале Общества 14,08%. ОАО РАО «ЕЭС России» 1 июля 2008 года прекратило деятельность и вышло из состава акционеров Общества.

Обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-3» в 2008 г. котировались на российском фондовом рынке ценных бумаг (фондовые биржи РТС и ММВБ).

По состоянию на 31.12.2008 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества, руб.
Обыкновенные акции	47 487 999 252	47 487 999 252	1 990 775 278
Привилегированные акции	-	-	-
Итого:	47 487 999 252	47 487 999 252	1 990 775 278

В связи с принятием внеочередным общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2007 года решения о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-3 Холдинг», в отчетном периоде Общество осуществляло выкуп акций у акционеров. Количество выкупленных акций у акционеров Общества составило 2 009 634 858 штук. Общая сумма средств, направленная Обществом на выкуп акций: 8 122 944 096 (восемь миллиардов сто двадцать два миллиона девятьсот сорок четыре тысячи девятьсот шесть) рублей 04 копейки.

В целях конвертации ценных бумаг при реорганизации ОАО «ОГК-3» были использованы собственные акции в количестве 18 859 580 штук.

Соответственно, в настоящее время ОАО «ОГК-3» владеет собственными акциями в количестве 1 990 775 278 штук.

Добавочный капитал составляет сумму 64 210 454 тыс. руб. Он на 99% сформирован за счет эмиссионного дохода.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества утверждено следующее распределение прибыли Общества за 2007 финансовый год:

		тыс. руб.
Нераспределенная прибыль отчетного периода:		2 323 851
Распределить на:	Резервный фонд	116 192
	Дивиденды	334 904
	Погашение убытков прошлых лет	1 872 754

3.8. Доходы и расходы

Доходы и расходы за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровкой по видам и величинам.

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



Александр

43

Доходы от обычных видов деятельности представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	2008 г.	2007 г.
Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего	38 204 534	33 015 288
Выручка от реализации электрической энергии (мощности)	37 496 029	32 355 564
Выручка от реализации тепловой энергии	585 143	553 192
Прочая выручка	123 362	106 532

Рост выручки ОАО «ОГК-3» по основным видам деятельности на 15,7 % в 2008 г. относительно предыдущего года связан с увеличением объема производства электрической энергии на 5,6 %, а также ростом цен на электрическую и тепловую энергии. В состав выручки от реализации также входит выручка от перепродажи приобретенной электроэнергии.

Расшифровка прочих доходов за 2008 г. представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	2008 г.	2007 г.
Проценты к получению	5 726 474	3 752 202
Прочие доходы, всего	49 736 991	192 484
в том числе:		
Доходы, связанные с продажей и прочим выбытием ценных бумаг	45 485 998	18 422
<i>в том числе по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог»</i>	874 366	-
Положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	1 680 522	1 182
Доход от восстановления резерва по сомнительным долгам	1 017 191	-
Положительная разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений	498 128	-
<i>в том числе по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог»</i>	9 367	-
Переуступка прав требования долга	469 489	-
Доходы прошлых периодов	253 489	59 090
Возмещение убытков по соглашению об обеспечении мощности	76 611	24 190
Выручка от продажи валюты	61 765	-
Восстановление резерва под снижение материальных ценностей	46 699	-
Доходы от реализации материальных ценностей	38 807	23 445
Восстановление резерва под условные факты хоз. деятельности	21 701	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получено решение суда	19 930	10 782
Списание кредиторской задолженности	18 702	41
Доходы от ликвидации основных средств	15 456	10 522
Доходы от реализации ОС, квартир и др. активов	9 373	8 290
Излишки, выявленные по результатам инвентаризации	3 852	2 957
возмещение Федеральным агентством энергетiki процентной ставки по кредитам	-	6 605
прочие	19 278	26 958

ПРИЛОЖЕНИЕ

19 278 аудиторскому заказу № 26-958/08
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



44

Увеличение прочих доходов в 2008 г. объясняется доходами Общества, связанными с реализацией и погашением ценных бумаг, с ростом курсов иностранных валют, с восстановлением оценочных резервов и резервов предстоящих расходов.

Расшифровка прочих расходов за 2008 г. представлена в следующей таблице:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2008 г.	2007 г.
Проценты к уплате	10 216	211 175
Прочие расходы, всего	49 169 979	2 800 030
в том числе:		
От продажи ценных бумаг	45 316 123	18 718
в том числе по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог»	696 153	-
Резерв по сомнительным долгам	1 156 400	914 470
Отрицательная разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений	1 018 570	-
в том числе по договору доверительного управления с ЗАО УК «Тройка Диалог»	874 788	-
Услуги организаторов IPO	-	803 139
Переуступка прав требования долга	501 267	-
Расходы, связанные с покупкой валюты по курсу, превышающему курс ЦБ	208 394	-
Курсовые разницы	149 826	756
Списание основных средств/незаверш строительства, оборудования к установке	122 960	5 918
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	113 803	117 488
Резерв под условный факт хозяйственной деятельности	108 623	31 012
От реализации материальных ценностей	66 435	16 962
Резерв под обесценение финансовых вложений	56 351	-
Материальная помощь	67 374	81 554
Выплаты членам совета директоров/рев. Комиссии	32 276	12 091
Возмещение убытков по соглашению об обеспечении мощности	29 580	14 136
Расходы на социальную сферу	28 028	22 235
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	27 120	4 197
Невозмещаемый НДС	14 929	158 603
Расходы на культурно-развлекательные и спортивные мероприятия	13 696	13 175
Расходы на благотворительность	13 601	17 425
Списанная в убыток дебиторская задолженность	11 825	6 214
Услуги банков	8 321	10 697
Убытки предшествующих периодов	4 743	375 491
Пени, штрафы признанные	1 101	41 636
Прочие	98 633	134 113

Увеличение прочих расходов в 2008 г. объясняется расходами Общества связанными с реализацией и погашением векселей, со снижением текущей рыночной стоимости акций и, соответственно, их переоценкой, созданием оценочных резервов и резервов предстоящих расходов.

По результатам 2008 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 7 231 152 тыс. руб. (2 323 851 тыс.руб. – за 2007 г.).

Финансовый результат за 2008 год по договору доверительного управления, убыток в сумме 691 651 тыс. руб.

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



Handwritten signature

45

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Тройка Диалог» «Объект аудита»

3.9. Налоги и сборы

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 2 362 880 тыс. руб (за 2007 год – 804 997 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 1 084 477 тыс. руб (в 2007 году – 2 676 747 тыс.руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, разниц в амортизации основных средств, образовавшихся из-за разниц в первоначальной стоимости по бухгалтерскому и налоговому учёту, а также прочих расходов Общества, в том числе сумм созданных резервов.

Сумма вычитаемых временных разниц составила 87 079 тыс. руб., сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 21 042 тыс. руб. (за 2007 год – 89 908 тыс.руб. и 5 113 тыс. руб. соответственно). Возникновение вычитаемых временных разниц связано с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат по договорам страхования, убытка от продажи объектов основных средств, разниц в амортизации основных средств, возникающей вследствие различных сроков полезного использования основных средств по бухгалтерскому и налоговому учёту.

Сумма налогооблагаемых временных разниц составила 249 425 тыс. руб., сумма погашенных налогооблагаемых временных разниц – 14 542 тыс. руб. (за 2007 год – 270 850 тыс.руб. и 38 138 тыс. руб. соответственно). Возникновение налогооблагаемых временных разниц обусловлено различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат по спецодежде, договорам страхования, разниц в амортизации, возникающей вследствие различных сроков полезного использования основных средств по бухгалтерскому и налоговому учёту.

Сумма созданных отложенных налоговых активов составила 20 899 тыс. руб., сумма погашенных отложенных налоговых активов составила 5 050 тыс. руб. (за 2007 год – 21 578 тыс.руб. и 1 227 тыс. руб. соответственно). Возникновение отложенных налоговых активов связано с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат по договорам страхования, убытка от продажи объектов основных средств, разниц в амортизации основных средств, возникающей вследствие различных сроков полезного использования основных средств по бухгалтерскому и налоговому учёту.

Сумма созданных отложенных налоговых обязательств составила 59 862 тыс. руб., сумма погашенных отложенных налоговых обязательств – 3 490 тыс. руб. (за 2007 год – 65 004 тыс.руб. и 9 153 тыс. руб. соответственно). Возникновение отложенных налоговых обязательств обусловлено различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат по спецодежде, договорам страхования, разниц в амортизации, возникающей вследствие различных сроков полезного использования основных средств по бухгалтерскому и налоговому учёту.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2008 год составила 10 760 965 тыс. руб. (за 2007 год – 5 882 982 тыс. руб.)

По строке 180 «Иные аналогичные обязательные платежи» отчета о прибылях и убытках в 2008 г. в том числе отражены: уменьшение обязательств по налогу на прибыль в связи с подачей уточнённой декларации за 2006 г. на сумму 8 298 тыс. руб.; уменьшение налоговых обязательств по решениям суда на сумму 1 142 тыс. руб.; увеличение налоговых

обязательств, связанных с пересчетом пени по налогам и сборам за прошлые периоды на сумму 408 тыс. руб.

В 2007 год по данной строке отражены: прощенные пени по реструктуризированным налогам на сумму 238 301 тыс. руб., возврат излишне уплаченного налога на прибыль по решениям налоговых органов на сумму 194 361 тыс. руб.

3.10. Расшифровка прочих поступлений и перечислений

Расшифровка прочих доходов и расходов за 2008 г. и предшествующий период 2007 год формы №4 «Отчет о движении денежных средств» представлена в следующей таблице:
тыс. руб.

Наименование показателя		2008 г.	2007 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Прочие доходы, всего	040	2 425 934	583 369
в том числе:			
Положительный результат по курсовому эквиваленту в рублях по операциям покупки-продажи валюты		1 817 390	-
Возврат налоговых платежей, штрафов и пеней		258 453	202 528
Возврат денежных средств по хозяйственным договорам		182 201	112 510
Доходы от реализации прочих услуг, ТМЦ, металлолома		74 568	41 728
Доходы от уступки прав требования		69 975	-
прочие		23 347	226 603
Прочие расходы, всего	190	(1 089 658)	(2 088 340)
в том числе:			
Расчеты с государственными внебюджетными фондами		(355 593)	(364 279)
Возврат денежных средств		(386 086)	(23 049)
Перечисления на социальные выплаты, благотворительность и т.п.		(51 485)	(40 053)
Штрафы, пени, неустойки признанные		(35 197)	(63 748)
Плата за негативное воздействие на окружающую среду		(34 718)	(33 909)
На выдачу подотчетных сумм		(33 360)	(40 163)
Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации)		(31 619)	(927 830)
Вознаграждение Совету директоров		(27 705)	(10 374)
Добровольное медицинское страхование		(20 262)	(35 105)
Иное страхование		(20 210)	(113 624)
прочие		(93 423)	(436 206)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	260	140 776 601	77 500 000
в том числе:			
Возврат депозитов		96 280 000	77 500 000
Погашение векселей		44 484 000	-
прочие		12 601	-
Прочие перечисления по инвестиционной деятельности	320	(96 993 442)	(133 266 734)
Размещение депозитов		(88 537 663)	(133 250 000)
На выкуп собственных акций		(8 122 944)	-

прочее		(332 835)	(16 734)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Прочие поступления	370	-	1 750 000
В том числе:			
Размещение облигационного займа		-	1 750 000
Прочие перечисления	420	-	(1 750 000)
В том числе:			
Погашение облигационного займа		-	(1 750 000)

3.11. Дочерние и зависимые общества

По состоянию на 31.12.2008 г. Общество имеет 17 дочерних обществ. Все дочерние общества полностью принадлежат Обществу. Крупнейшие дочерние общества:

Наименование и организационно-правовая форма дочернего общества	Местонахождение	Вид деятельности
ОАО «Ремсервис КГРЭС» (100%)	Костромская область, г. Волгореченск	Ремонтные работы
ОАО «Харанорэнергоремонт» (100 %)	Забайкальский край, п. Ясногорск	Ремонт энергетического оборудования
ОАО «АТП КГРЭС» (100%)	Костромская область, г. Волгореченск	Автотранспортные услуги
ОАО «Гостиница КГРЭС» (100%)	Костромская область, г. Волгореченск	Гостиничные услуги
ОАО «Ремстрой КГРЭС» (100%)	Костромская область, г. Волгореченск	Строительство

В отчетном периоде Общество учредило дочерние общества ООО «Угольный разрез» и ООО «Управляющая организация «Энергетик» со 100-процентной долей владения (см. Примечание 3.3).

Зависимыми обществами являются общества с ограниченной ответственностью:

Наименование и организационно-правовая форма дочернего общества	Местонахождение	Вид деятельности
Плаг Пауэр Инк (34,97 %)	США, Нью-Йорк	Разработка, производство и эксплуатация энергетических установок
ОАО Компания «РУСИА Петролеум» (25%)	г.Иркутск	Разработка газоконденсатного Ковыткинского месторождения

3.12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Показатель	2008 г.	2007 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	7 231 152	2 323 851
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	45 826 780	42 987 999
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,1578	0,0541

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



Подпись

48

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, в отчетности не отражается разводненная прибыль на акцию.

3.13. Связанные стороны

По состоянию на 31.12.2008 г. Общество контролировалось Открытым акционерным обществом «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (ОАО «ГМК «Норильский никель») с долей участия в уставном капитале Общества - 60,66%. Другим крупным акционером Общества являлось Открытое акционерное общество «Интергенерация» (ОАО «Интрегенерация») с долей участия в уставном капитале Общества - 14,08%. ОАО «Интергенерация» является дочерним обществом ОАО «ГМК «Норильский никель». Доля участия ОАО «ГМК «Норильский никель» в уставном капитале ОАО «Интергенерация» - 99,21%. Кроме того, по состоянию на 31.12.2008 года на балансе Общества находилось 4,19% собственных казначейских акций. Оставшиеся обыкновенные акций распределены среди большого числа миноритарных акционеров, в числе которых как юридические, так и физические лица.

Головной организацией Группы взаимосвязанных организаций, в которую входит Общество, является ОАО «ГМК Норильский Никель».

Юридическими и физическими лицами, способными оказывать влияние на деятельность Общества, по состоянию на 31.12.08 г. являются члены Совета Директоров и Члены Правления, информация по которым приведена в разделе «Общие сведения» пояснительной записки, а также следующие юридические лица:

Юридическое лицо	Основание
ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций Общества (статья 4 Закона РСФСР № 948-1 от 22.03.1991)</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 1 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 9 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 14 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)</p>
Дочерние и зависимые общества ОАО «ГМК «Норильский никель»	<p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 14 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)</p> <p>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)</p>
ОАО «Гостиница КГРЭС»	Дочерние и зависимые общества ОАО «ОГК-3»
ОАО «Водоканал КГРЭС»	

ОАО «Ремсервис КГРЭС»	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица (абзац 3 1 статьи 4 Закона РСФСР № 948-1 от 22.03.1991)	
ОАО «РСП ТПК КГРЭС»		
ОАО «АТП КГРЭС»		
ОАО «Ремстрой КГРЭС»		
ОАО «Энергия – 1»		
ОАО «Харанорэнергоремонт»		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 1 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)
ОАО «Коммунальник»		
ОАО «Комплексный энергетический ремонт»		
ОАО «Автотранспортное хозяйство»		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)
ОАО «Тепловая сервисная компания»		
ОАО «Энергосервис»		
ОАО «Транссервис»		
ОАО «Южноуральская теплосбытовая компания»		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 14 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)
ООО «Угольный разрез»		
УО ООО «Энергетик»		
Открытое акционерное общество Компания "РУСИА Петролеум"		
Плаг Пауэр Инк (PLUG POWER INC)		
Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (некоммерческая организация)	Фонд действует в интересах работников Общества (подпункт в пункта 4 раздела 1 Приложения к Приказу Минфина № 48н от 29.04.08)	
Негосударственный пенсионный фонд "ГАЗФОНД"		
Некоммерческая инвестиционная экологическая организация " Энергетический углеродный фонд"	Лицо, которое участвует в совместной деятельности с Обществом	

В период с 01.01.08 г. по 30.06.08 г. и в 2007 г. юридическими лицами, способными оказывать влияние на деятельность Общества, являлись следующие юридические лица

Юридическое лицо	Основание
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрофикации «ЕЭС России»	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций Общества (статья 4 Закона РСФСР № 948-1 от 22.03.1991)
Дочерние и зависимые общества Российского открытого акционерного общества энергетики и электрофикации «ЕЭС России»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 14 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)
	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (подпункт 2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит"

Дата 10 АПР 2009

Аудитор



[Handwritten signature]

50

Продажа продукции связанным сторонам

Выручка Общества от продажи своей продукции связанным сторонам составила (с учетом НДС):

	тыс. руб.	
Наименование связанной стороны	2008 г.	2007 г.
Головная организация		3 284
ОАО «ГМК «Норильский никель»	-	3 284
Дочерние общества	556 115	360 090
Электроэнергия, мощность, теплоэнергия	482 787	322 999
Прочая реализация	73 328	37 091
Прочие связанные стороны	2 068 937	18 890 485
Электроэнергия, мощность, теплоэнергия	2 061 151	18 863 372
Прочая реализация	7 786	27 113
Итого	2 625 052	19 253 859

Участники оптового рынка осуществляют операции по регулируемым тарифам, а также, в соответствии с 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 связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила (с учетом НДС):

	тыс. руб.	
Наименование связанной стороны (вид закупок)	2008 г.	2007 г.
Дочерние общества	1 000 929	786 893
Услуги	908 861	752 193
Инвестиции, ценные бумаги	70 844	29 850
Прочие	11 765	3 994
Электроэнергия и тепловая энергия	9 459	856
Негосударственные пенсионные фонды	2 708	65 136
Прочие связанные стороны	905 360	1 216 486
Услуги	1 811	697 054
Инвестиции, ценные бумаги	892 326	4 035
Прочие	11 223	511 570
Электроэнергия и тепловая энергия	-	3 827
Итого	1 908 997	2 068 515

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

В соответствии с заключенными между ОАО «ОГК-3» и ЗАО «ЦФР» договорами комиссии на продажу электрической энергии, мощности в 2008 году Общество поручало ЗАО «ЦФР» осуществлять продажу электрической энергии, мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ) в обеспечение регулируемых договоров (РД), на балансирующем рынке (БР) и на рынке на сутки вперед (РСВ). ЗАО «ЦФР» самостоятельно совершало сделки по продаже продукции. Непосредственно с третьими лицами, конечными покупателями продукции, которые могут являться связанными сторонами по отношению к Обществу, ОАО «ОГК-3» операции не осуществлялись.

Состояние расчетов с ЗАО «ЦФР» по договорам комиссии в отчетном периоде приведено в таблице:

тыс. руб.

Наименование	2008 г.	2007 г.
Задолженность на 1 января	485 254	220 561
Продажа электроэнергии, мощности	16 549 850	11 507 848
Оплачено	(16 424 142)	(11 234 155)
Задолженность на 31 декабря	610 962	494 254

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 01.01.2008 г. и 31.12.2008 г. задолженность связанных сторон перед Обществом составила:

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид задолженности)	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Головная организация		
ОАО «ГМК «Норильский никель»	-	-
Дочерние общества	202 658	311 174
Задолженность за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию	185 569	269 557
Авансы выданные	30	13 924
Прочая задолженность	17 059	27 693
Прочие связанные стороны	146 922	-
Задолженность за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию	140 616	-
Авансы выданные	4 074	-
Прочая задолженность	2 232	-
Итого	349 580	311 174

Вся сумма дебиторской задолженности со связанными сторонами по состоянию на отчетную и предыдущую дату представляет краткосрочную дебиторскую задолженность, подлежащую оплате в соответствии с условиями договоров в течение одного года после отчетной даты. Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

В течение 2008 года был создан резерв по сомнительным долгам относящимся к связанным сторонам на сумму 23 623 тыс. рублей (46 232 тыс.рублей за 2007 год).

По состоянию на 01.01.2008 г. и 31.12.2008 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составила:

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид задолженности)	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Дочерние общества	66 553	95 624
Услуги	61 828	85 278
Инвестиции и ценные бумаги	3 509	5 307
Задолженность за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию		3 273
Прочая задолженность	1 117	1 766
Авансы полученные	-	-

Негосударственные пенсионные фонды	360	170
Прочие связанные стороны	16 271	-
Услуги	7 500	-
Инвестиции и ценные бумаги	3 609	-
Задолженность за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию	35	-
Авансы полученные	2 034	-
Прочая задолженность	3 093	-
Итого	83 184	95 794

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам является краткосрочной и подлежит оплате денежными средствами.

Остатки денежных средств и депозитные вклады Общества на счетах связанных сторон, а также векселя связанных сторон в составе финансовых вложений Общества представлены ниже:

Наименование связанной стороны	тыс.руб.	
	На 01.01.08 г.	На 31.12.08 г.
Прочие связанные стороны	16 534	-
Денежные средства на счетах ОАО АКБ «Росбанк»	523	1 498
Денежные вклады на счетах ОАО АКБ «Росбанк»	1 950 000	12 352 940
Векселя ОАО АКБ «Росбанк» в составе финансовых вложений Общества	19 000 000	-
Итого	20 950 523	12 354 438

Займы, предоставленные связанным сторонам

Наименование	тыс.руб.	
	2008 г.	2007 г.
Займы, предоставленные связанным сторонам		
Задолженность на 1 января	-	-
Выдано в отчетном году	1 500	-
Возвращено в отчетном году	(1 500)	-
Задолженность на 31 декабря	-	-

Займы связанным сторонам предоставлялись на коммерческих условиях. Сумма процентов, начисленных по этим займам, составила в 2008 г. 33 тыс. руб. (2007 г. – 0 тыс.руб.). Срок погашения займов – 2009 г. Погашение займов произведено досрочно.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В 2008 г. Общество выплатило членам Совета директоров, Правления Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 109 186 тыс. руб. (2007 г. – 223 785 тыс.руб.).

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Льготы представляют оплату Обществом лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг.

ПРИЛОЖЕНИЕ
 Дата 10 АПР 2009

Аудитор



53

б) Долгосрочных вознаграждений в 2008 году не выплачивалось. В 2007 году сумма долгосрочных вознаграждений составляла 691 тыс. руб.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены платежи по договорам добровольного страхования и другие выплаты, обеспечивающие социальные гарантии, основному управленческому персоналу вне зависимости от возраста и предполагаемой даты выхода на пенсию. Указанная группа лиц также имеет право на получение негосударственного пенсионного обеспечения.

тыс.руб.

Наименование	2008 г.	2007 г.
Вид долгосрочного вознаграждения	-	691
Итого долгосрочные вознаграждения	-	691

Вознаграждения в виде опционов на акции Общества основному управленческому персоналу не производились.

Займы, предоставленные членам Совета директоров и Правления

Общество предоставило членам Совета директоров и Правления Общества займы денежные средства:

тыс.руб.

Наименование	2008 г.	2007 г.
Задолженность на 1 января	-	-
Предоставлено	17 168	-
Возвращено	(4 870)	-
Задолженность на 31 декабря	12 298	-

В отчетном периоде был предоставлен заем господину Попову И.В., Председателю Правления Общества (в сумме 17 168 тыс. руб. под 4 %, срок возврата - 2010 год). Сумма процентов по займу составила в 2008 г. 289 тыс. руб. (2007 г. – 0 тыс.руб.).

3.14. Информация по сегментам

Несмотря на то, что производственные мощности, покупатели и заказчики Общества находятся в разных субъектах Российской Федерации, действует оно в одном географическом регионе – Российской Федерации и реализует свою продукцию на едином оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Общество ведет деятельность в одной отрасли – выработка электрической и тепловой энергии и мощности, которые являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества составляют менее 5% от общего объема выручки и не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

В связи с этим, на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им, показатели, предусмотренные ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам», не соответствуют условиям выделения сегментов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 10 АПР 2009

Аудитор

 54

3.15. Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, возникших в ходе ведения финансового - хозяйственной деятельности. Общая сумма исковых требований к Обществу, с высокой степенью вероятности разрешения спора в пользу истца, составляет 9 487 тыс. руб. Предметами данных споров являются взыскание задолженности по соглашениям, векселям.

Иные судебные процессы с участием Общества, которые могут быть отнесены к существенным или с высокой степенью вероятности отрицательного результата судебного разбирательства, на 31.12.2008 г. отсутствуют.

Также, по состоянию на конец отчетного периода Обществу предъявлены претензии об уплате денежных средств в соответствии с соглашением о солидарной ответственности. Общая сумма претензий к Обществу составляет 98 915 тыс. руб.

В связи с высокой степенью вероятности наступления данных событий по состоянию на 31.12.2008 г. создан резерв под условные факты хозяйственной деятельности в общей сумме 98 915 тыс. руб..

За отчетный период резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности в размере 9 533 тыс. руб. списан в отчетном году в связи с окончанием судебного разбирательства. Сумма ранее созданного резерва в размере 21 701 тыс. руб. в 2008 году отнесена на прочие доходы Общества как неиспользованная (излишне начисленная).

Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается. 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.

Дата 10 АПР 2009

АУДИТОР

55

3.16. События после отчетной даты

С 06.02.2009г. по настоящее время в состав Совета директоров Общества входят:

Паринов Кирилл Юрьевич – Заместитель Генерального директора – руководитель Блока корпоративных, имущественных и правовых вопросов ОАО «ГМК «Норильский никель»

Суриков Олег Вячеславович – Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»

Костоев Дмитрий Русланович – Заместитель Генерального директора – руководитель блока экономики и инвестиционной политики ОАО «ГМК «Норильский никель»

Пивоварчук Олег Модестович – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ГМК «Норильский никель»

Орелкин Александр Викторович – Главный специалист Корпоративного Департамента ОАО «ГМК «Норильский никель»/управление собственностью/отдел реализации прав собственности

Батехин Сергей Леонидович – Заместитель Генерального директора ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Давыдов Владислав Анатольевич – Заместитель Начальника Управления международных проектов юридического Департамента ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Черный Антон Викторович – Заместитель Генерального директора по инвестициям ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Соловьев Владислав Александрович – Генеральный директор ООО «Эн + Менеджмент»

Соков Максим Михайлович – Директор по управлению инвестицией в ОАО «ГМК «Норильский никель» ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»

Эмдин Сергей Владимирович – Генеральный директор ООО «ЕвроСибЭнерго»

С 09.02.2009г. по настоящее время действует следующий состав Правления

Колмогоров Владимир Васильевич – Председатель Правления, Генеральный директор

Панина Александра Геннадьевна – член Правления Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии Общества

Исаев Александр Сергеевич – член Правления Общества

Катиев Дмитрий Михайлович - член Правления Общества

Воробьев Андрей Анатольевич - член Правления, Корпоративный директор Общества.

Пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств в связи с изменением ставки налога на прибыль

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 9 082 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 28 018 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличилась на 18 936 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

Генеральный директор

Заместитель финансового директора –
Главный бухгалтер



[Handwritten signature]

В.В. Колмогоров
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 10 АПР 2009
Б. Д. Белецкий

Аудитор *[Handwritten signature]*

Директор закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Франц - Дж. Кайзер
10 апреля 2009 года

Франц-Дж.



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 57 (пятьдесят семь) листов.