

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"
Протокол № ____ от _____ 2009 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО " Нижне-Бурейская ГЭС "
Протокол № ____ от _____ 2009 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
«Нижне-Бурейская ГЭС»
по результатам работы за 2008 год**

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" _____ /В.А. Зубакин/
" ____ " _____ 2009 г.

Главный бухгалтер ОАО " Нижне-Бурейская ГЭС " _____ /М.Н. Григорьева/
" ____ " _____ 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения, основные достижения в 2008 году, приоритетные задачи
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Управление рисками

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Участие в некоммерческих организациях

Раздел 3. Инвестиции и инновации

- 3.1. Инвестиционная деятельность
- 3.2. Инновации

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2008 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО " Нижне-Бурейская ГЭС " в 2007-2008 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Уважаемые акционеры!

Завершился третий год работы нашего акционерного Общества. В 2008 году совместная деятельность Совета директоров и менеджмента ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» была направлена на решение основных задач: обеспечение финансирования подготовки проекта к реализации, а также обоснование его инвестиционной привлекательности.

Менеджмент компании стремится к последовательной реализации основных стратегических направлений развития Общества. Проект Нижне-Бурейской ГЭС включен в перечень объектов гидрогенерации в соответствии с Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года. Являясь одним из шагов реализации Стратегии ОАО «РусГидро», проект способствует комплексному освоению и развитию Дальнего Востока на основе использования его природного потенциала, а также реализации принципов корпоративной социальной ответственности ОАО «РусГидро» путем формирования долгосрочного сотрудничества с администрациями территорий Дальневосточного Федерального Округа.

Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», отведена Совету директоров, который, являясь проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу.

В отчетном году по проекту Нижне-Бурейской ГЭС выполнены такие виды работ, как: разработка Декларации и критериев безопасности строящихся сооружений гидротехнических сооружений НБГЭС и оценка эффективности инвестиционного проекта консультантами КИТ Финанс. Интенсивно велись работы по завершению Корректировки ТЭО проекта, запланированному на март 2009 года. Велась активная работа по поиску потенциальных инвесторов и потребителей, по результатам которой ряд компаний подтвердили свою заинтересованность в долевом участии в проекте, а именно: Питер Хамбро, СоюзМеталл Ресурс, ALCOA, Мицуи и др.

В марте 2009 года планируется завершить Корректировку ТЭО и начать процедуры прохождения проектом ГлавГосЭкспертизы. Также планируется продолжить активные переговоры с потенциальными потребителями и инвесторами, реализацию мероприятий, направленных на дальнейшее повышение эффективности деятельности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», развитие потенциала, совершенствование корпоративного управления, достижение более высоких результатов для создания современной и динамично развивающейся Компании.

Председатель Совета директоров
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

_____/Смирнова Ю.В./

Генеральный директор
ОАО "УК ГидроОГК"

_____/В.А. Зубакин/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Краткая справка об Обществе

Общество учреждено по Распоряжению ОАО «Саратовская ГЭС» № 88р от 22.05.2006 г. на основании решения Совета директоров ОАО «Саратовская ГЭС» (Протокол № 4 от 19.05.2006 г.)

Полное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС».

Сокращенное наименование Общества: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС».

Юридический адрес Общества: 676720, Амурская область, Бурейский район, п. Новобурейский, ул. Советская, д. 49.

Фактический адрес: 676720, Амурская область, Бурейский район, п. Новобурейский, ул. Советская, д. 49.

Телефоны центрального офиса: (41634) 22-808

Факс: (41634) 22-808

Адрес электронной почты: nbges@nbges.ru

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» является дочерним обществом ОАО «РусГидро», являющегося единственным его акционером. В составе Общества филиалов и представительств нет.

Уставный капитал Общества составляет 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества.

Создание Общества явилось частью процесса дальнейшего эффективного развития энергетики России, предполагающего повышение рентабельности энергостроительного комплекса, создание в нем конкурентной среды и возможностей для наращивания новых мощностей энергетических объектов не только в России, но и за рубежом.

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» было учреждено как перспективная российская инжиниринговая компания в сфере проектирования, строительства и эффективной эксплуатации гидроэнергетических объектов России.

Основными направлениями деятельности Общества являются проектирование и строительство объектов гидроэлектроэнергетики.

В 2008 году велись работы по корректировке ТЭО (проекта), а также началась подготовка комплектования пакета документов для представления в Главгосэкспертизу РФ. Строительство Нижне-Бурейской ГЭС планируется в 89 км к северо-востоку от места слияния реки Бурей с Амуром, и в 85 км к юго-западу (ниже по течению) от Бурейской ГЭС.

Основными целями проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС являются:

- Обеспечение электроэнергией потребителей ОЭС Востока в соответствии с прогнозным уровнем электропотребления;
- Экспорт электроэнергии за пределами России;
- Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, находящихся в зоне влияния Нижне-Бурейской ГЭС;
- Контррегулирование попусков Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы и обеспечение возможности для Бурейской ГЭС вести неограниченное суточное регулирование мощности во время ночных провалов нагрузки до полной установленной мощности во время максимума нагрузки. Эти режимы Бурейской ГЭС могут потребоваться в перспективе при росте пиковых нагрузок ОЭС Востока или при реализации проекта «большого Китая», когда может потребоваться переток пиковой мощности;
- Ликвидация зимних подтоплений ряда поселков, расположенных в нижнем бьефе Бурейской ГЭС;

- Осуществление навигационных и санитарных попусков;
- Отказ от строительства тепловой электростанции, использующей органическое топливо. Экономия дорогого дальнепривозного топлива;
- Получение финансовой выгоды от продажи электроэнергии.

Кроме того, реализация проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС обеспечит:

- создание инфраструктуры, обеспечивающей улучшение социальных и экономических условий жизни населения. Бурейский район получит целый ряд объектов социального назначения;
- предотвращение выбросов в атмосферу 1,8 млн. тонн парниковых газов в год;
- создание источника реактивной мощности в районе. Ввод Нижне-Бурейской ГЭС будет способствовать увеличению предельного перетока активной мощности от Бурейской и Зейской ГЭС в восточном направлении одновременной нормализацией напряжений в дефицитных по реактивной мощности сетях 220 кВ;
- значительные поступления налоговых выплат в бюджеты всех уровней.

Существенные события и факты 2008 года:

Период	Событие
Январь	14.01.2008г. полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей компании - ОАО «УК ГидроОГК»
Март	21.03.2008г. Приказом №1п-41 утверждены основные технические и водно-энергетические параметры пускового комплекса Нижне-Бурейской ГЭС
Июнь	17.06.2008 г. годовым общим собранием акционеров утверждены годовая бухгалтерская отчетность и годовой отчет Общества по результатам работы за 2007 год. Избраны Совет директоров, Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества.
Август	21.08.2008 г. Советом директоров Общества утвержден Бизнес-план на 2008 год. 21.08.2008 г. Советом директоров Общества утвержден отчет о выполнении КПЭ Общества за 2007 год
Сентябрь	05.09.2008 г. вышел Приказ «Об утверждении организационной структуры ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
Октябрь	14.10.2008г. Советом директоров Общества утверждено Положения о дивидендной политике Общества 30.10.2008г. Советом директоров Общества утверждена новая символика и правила использования элементов фирменного стиля Общества
Ноябрь	30.10.2008г. Советом директоров Общества утвержден перечень целевых значений годовых и квартальных КПЭ Общества на 2009 год
Декабрь	19.12.2008г. вышел Приказ «Об утверждении организационной структуры ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

1.2. Холдинг РусГидро

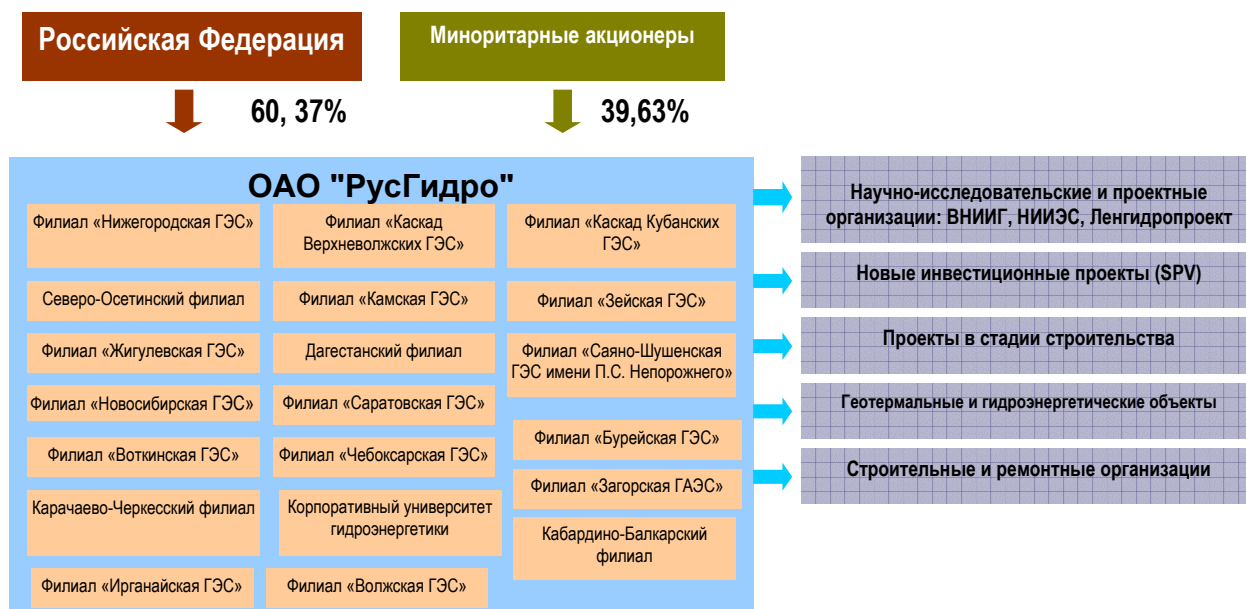
С 2006 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



1.3. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски. Инвестиционная активность в Дальневосточном федеральном округе пока находится на недостаточном уровне. Согласно рейтингу инвестиционного потенциала регионов РФ доля Дальневосточного ФО составляет 6,1% общей инвестиционной привлекательности страны, средний инвестиционный риск в 1,5 раза выше, чем в западном регионе России. Высокий уровень инвестиционного риска обусловлен следующими факторами:

неразвитая законодательная база, незрелая социальная инфраструктура, высокие административные барьеры, высокий уровень криминализации бизнеса и прочее.

Рыночные риски связаны с инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков ОАО «Ниже-Бурейская ГЭС» при заключении договоров, прогнозирует и учитывает темп инфляции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок - это риски возникновения финансовых потерь вследствие неблагоприятного изменения процентных ставок по пассивам (кредитам, облигационным займам и т.п.). В настоящее время Общество не подвержено риску изменения процентных ставок кредитных организаций, так как имеет задолженность по кредитам и займам только перед ОАО «РусГидро».

В будущем, возможными вариантами управления данным видом риска смогут стать: постоянный анализ текущей и прогнозирование будущей ситуации на фондовом рынке на предмет минимальных ставок в разрезе инструментов привлечения; снижение потребности в заемных средствах путем балансировки денежных потоков; хеджирование процентного риска; перекредитовка по более низким ставкам при снижении рыночных ставок; исключение из кредитных договоров пунктов, дающих банкам право в одностороннем порядке повышать ставку.

Риски изменения валютного курса – неопределенность валютных курсов, порождающая возможность отклонения фактического финансового результата от запланированного. Данный вид риска возникает при проведении внешнеторговых, кредитных, валютных операций, операций на фондовых и товарных биржах. Общество не осуществляло вышеперечисленных операций в отчетном периоде.

Риск ликвидности состоит из двух частей: внутренней и рыночной ликвидности. Внутренний риск ликвидности – возможность возникновения дефицита наличных средств или иных высоколиквидных активов для выполнения обязательств перед контрагентами. Риск рыночной ликвидности – возможность потерь, вызванных невозможностью купить/продать актив в нужном количестве за достаточно короткий промежуток времени. В настоящее время данный вид риска не представляется существенным, поскольку Общество привлекает наличные средства только из ОАО «РусГидро».

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества выражаются через неопределенность будущих рыночных цен, отклонение фактических цен от прогнозных. У оптового рынка электроэнергии Российской Федерации на переходном этапе есть свои особенности:

- ценопринимание, риск формирования нулевых цен (в т.ч. в результате сговора покупателей);
- потеря платы за мощность;
- проблемы определения тарифов, которые бы как минимум компенсировали затраты генерирующей компании;
- влияние на цены ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС»;
- проблемы экспортирования энергии.

Наиболее существенным из данной категории рисков для Общества является риск неопределенности рыночных цен. С целью его минимизации планируется заключение долгосрочного контракта с крупным потребителем.

Кредитные риски. Общество не подвержено риску изменения процентных ставок кредитных организаций, так как имеет задолженность по кредитам и займам только перед ОАО «РусГидро».

Правовые риски включают в себя законодательное регулирование работы Общества и риски адекватности юридической практики внутри Общества: соответствие принятых Обществом деловых практик нормам законодательства (легальность контрактов и прочей документации, соблюдение всех заключенных договоров и норм законодательства, квалифицированное урегулирование сторонних претензий, включая судебные разбирательства, отсутствие штрафов и других санкций).

Минимизация правовых рисков достигается следующими способами: страхование, резервирование, набор квалифицированного персонала, регулярные внешние и внутренние проверки, регламентирование всех процедур, стандартизация форм договоров и прочей документации.

Риски корпоративного управления. Существуют следующие риски корпоративного управления: риск неэффективного распределения полномочий между руководящими органами, риск принятия неверных стратегических решений для Общества. Для минимизации рисков данного вида Общество осуществляет подбор квалифицированного персонала для принятия стратегических решений, мониторинг соответствия текущих решений принятой стратегии, стремится создать четкую систему разграничения полномочий управляющих органов в части стратегии.

Экологические и социальные риски. Экологические риски существенны для Общества, поскольку способны принести следующие убытки: штрафы за загрязнение окружающей среды, выплаты со стороны предприятия-виновника выброса пострадавшим, ущерб здоровью персонала.

Средний удельный (в расчете на одну станцию) экологический риск гидрогенерирующих компаний зависит от степени изношенности оборудования, доли освоенного гидропотенциала и т.д.

В гидроэнергетике наиболее широко в мировой практике применяется страхование экорисков (в частности, страхование ответственности за загрязнение грунтовых вод, земли и воздуха). В России страхование экологических рисков развито, в основном, в соответствии с федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и называется «Страхование гражданской ответственности организаций эксплуатирующих опасные производственные объекты». Т.е. экологическое страхование развито преимущественно в отрасли страхования ответственности.

Социальные риски – это риски, исходящие от социума, заключающиеся в опасности возникновения острых социальных противоречий. Даже относительно небольшое обострение социальных отношений влияет на политическую ситуацию и на бизнес-среду в целом, генерируя тем самым риски.

В течение 2008 г. экологические и социальные риски не были актуальными для Общества, но представляются важными в будущем.

Производственные риски связаны с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации. Для снижения данного вида риска Общество использует систему мониторинга контроля подрядных организаций.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает интересы органов управления Общества, акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной прибыли от всех видов деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган (Управляющая компания).

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом. С января 2008 года функции Общего собрания акционеров выполняет Правление ОАО «ГидроОГК»

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2008 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 17 июня 2008 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2007 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2007 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества, утверждены Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 1 декабря 2008 года, акционерами принято решение об отмене Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций и Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Нижне-Бурейская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 15.09.2006 № 10 (в редакции, утвержденной протоколом № 211пр/8 от 17 июня 2008г).

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2008 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- 12.03.2008 г. Стандарт Бизнес-планирования Общества и Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества
- 04.06.2008 г. Положение об обеспечении страховой защиты Общества и Страховые компании в 2008 г.;
- 23.06. 2008 г. план работы Совета директоров Общества на 2008 – 2009 гг.;
- 21.08.2008 г. Бизнес-план Общества на 2008 год;
- 03.10.2008 г. Стандарт Общества «Система ключевых показателей эффективности»
- 14.10.2008 г. Положение о дивидендной политике
- 31.10.2008 г. новую символику и правила использования элементов фирменного стиля Общества;
- 17.11.2008 г. перечень и целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества на 2009 год;
- 16.12.2008 г. Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности Общества.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протоколом от 17 июня 2008г., № 211пр/8:

Смирнова Юлия Всеволодовна - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1978
Образование	Высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, юрист, год окончания – 2000 год.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Ведущий специалист, Главный специалист, Начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация" 2005 – настоящее время ОАО "РусГидро", Начальник Департамента корпоративного управления
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Гаркин Александр Сергеевич	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 - 2003 г.г. «Управление эксплуатации Саяно-Шушенского водохранилища»: Главный инженер 2003 - 2004 г.г. ОАО «Бурейская ГЭС»: Заместитель главного инженера – начальник гидроцеха 2006 – 2007 г.г. ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», Генеральный директор; 2004 – настоящее время, Филиал ОАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС», Заместитель генерального директора - Директор Дирекции строящихся Бурейских ГЭС.
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Муравьев Александр Олегович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2003 ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий специалист Департамента развития рынка электроэнергии 04.2003 – 12.2003 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Департамента развития рынка электроэнергии 01.2004 – 05.2004 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Департамента реформирования 2004 – 2005 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный эксперт ЦРИ ЦУР 2005 – 2006 ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка 2006 – настоящее время ОАО «РусГидро», Начальник Департамента маркетинга и развития бизнесов
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Матвеев Александр Григорьевич	
Год рождения	1976
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 ОАО «Российские коммунальные системы», Руководитель отдела по работе с регионами 2005 – 2005 ОАО «ГидроОГК», заместитель начальника юридического департамента 2005 – 2007 ОАО «УК ГидроОГК», заместитель начальника юридического департамента 2007 – настоящее время ОАО «РусГидро», заместитель начальника юридического департамента
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Белкин Павел Владимирович	
Год рождения	1976
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2005 заместитель начальника ПЭО ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного», 2005-2006 заместитель начальника Департамента финансового и экономического планирования ОАО «ГидроОГК» 2007 – настоящее время Начальник Департамента финансового и экономического планирования ОАО «РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Указанные сделки не совершались

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 15.09.2006 № 10 (в редакции, утвержденной протоколом № 211пр/8 от 17 июня 2008г).

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2008 году составила: 1 302 426,00 рублей.

С 01.12.2008г. членам Совета директоров Общества компенсируются только фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членом Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган

Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК" (ОАО "УК ГидроОГК").

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а.

Почтовый адрес: 119311, Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 8а.

Дата государственной регистрации: 16 апреля 2001 г.

100% акций ОАО "УК ГидроОГК" принадлежит ОАО "РусГидро".

Основание передачи полномочий:

Решение Общего собрания акционеров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" от 21 декабря 2007 г. (протокол № 10);

Договор о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества "Нижне-Бурейская ГЭС" от 14 января 2008 г. № 18 .

Управляющая организация осуществляет права и исполняет обязанности единоличного исполнительного органа Общества в том объеме и с теми ограничениями, которые определены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами Общества, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров Общества.

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" Зубакин Василий Александрович избран 25.01.2008 решением Совета директоров (протокол № 60 от 28.01.2008).

Год рождения	1958
Образование	Высшее, Омский политехнический институт, год окончания – 1980, конструирование и производство радиоаппаратуры; Московский институт народного хозяйства, аспирантура, год окончания -1986; Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, докторантура, год окончания - 1993
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2002 – 2006 гг. ОАО РАО "ЕЭС России", член Правления, Начальник Департамента управления капиталом, Начальник Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой 2006 – 2008 ОАО "РусГидро", Заместитель Председателя Правления 2008 – настоящее время ОАО "РусГидро", и.о. Председателя правления

Выплата вознаграждения управляющей организации производится в соответствии с Договором о передаче полномочий исполнительного органа Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» от 14 января 2008 г. № 18.

В соответствии с указанным Договором стоимость услуг Управляющей организации состоит из двух частей: постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утверждённой Обществом сметы расходов и переменная составляющая стоимости услуг.

Методика, порядок, сроки расчета и оплаты стоимости услуг Управляющей организации определяются и устанавливаются Сторонами в Приложении к Договору.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Нижне-Бурейская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 15.09.2006 № 10.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол № 211пр/8 от 17 июня 2008г):

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	Московский Государственный Институт Международных Отношений МИД РФ, год окончания - 2000
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2004 гг.- ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Департамента корпоративной политики; 2004 – 2004 гг. - Бизнес-единица «Гидрогенерация», Заместитель начальника Департамента корпоративной политики; 2004 – 2005 гг.- ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента корпоративной политики; 2005 – 2007 гг. - ОАО «УК ГидроОГК», Начальник управления

	корпоративного аудита и финансового контроля; 2007 – настоящее время - ОАО "РусГидро", Заместитель начальника Департамента управления капиталом.
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Кочанов Андрей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 – 2004 гг. Начальник отдела внутрифирменного контроля качества ООО «АПС-Консалт» 2004 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента проектов развития БЕ «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России» 2005 – 2005 гг. Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития ОАО «ГидроОГК» 2005 – 2006 гг. Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО «УК ГидроОГК» 2006 – 2007 гг. Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО «Богучанская ГЭС» 2007 – 2007 гг. Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «УК ГидроОГК» 2008 г. – по настоящее время - Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Общества Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро"
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Козлов Антоний Владимирович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001г.- 2005г. – ведущий специалист Управления корпоративной политики и имущественным комплексом ОАО «УК ВоГЭК», начальник Управления корпоративной политики и имущественным комплексом ОАО «УК ВоГЭК» (после 30.09.2005г. ОАО «УК ГидроОГК») 10.2005г. – настоящее время Начальник Управления Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций	Не имеет

Общества	
----------	--

Курьшкин Константин Михайлович	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2005 гг.- Юристконсульт ООО НПО «ЭГИД» 2006-2008 гг.-Начальник отдела по взаимодействию с регистраторами ОАО «ДКТ» 2008 г.- июнь 2008 Специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Михно Ирина Васильевна	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2004 Советник в Представительстве ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго» 2004 – июнь 2008 ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник отдела в Департаменте внутреннего аудита 2006 - настоящее время ОАО «ТГК-11» Член Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-11»
Доля участия в уставном капитале Общества	Не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Нижне-Бурейская ГЭС" вознаграждений и компенсаций (утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 15.09.2006 № 10).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

С 01.12.2008 Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или)

проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2008 уставный капитал ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" составляет 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	150 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 (Один) рубль
Общая номинальная стоимость	150 000 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" принадлежит ОАО «РусГидро».

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2008г.	31.12.2008г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	100%	100%

2.4. Участие в некоммерческих организациях

Общество не участвует в некоммерческих организациях.

Раздел 3. Инвестиции и инновации

3.1. Инвестиционная деятельность

Годовой лимит финансирования по проекту в объеме 120 млн. руб. был утвержден решением Совета Директоров ОАО «РусГидро» 19.05.2008 и утвержден Приказом ОАО "РусГидро" и ОАО "УК ГидроОГК" от 09.06.2008 №335/1п-97 «О внесении изменений в приказ ОАО «ГидроОГК» и ОАО «УК ГидроОГК» от 10.01.2008 № 12/1п-1 и приказ ОАО «ГидроОГК» от 21.01.2008 № 25».

Лимиты Инвестиционной программы на 2008 были скорректированы и составили 54,4 млн. руб., в том числе поквартально (Приказ ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» № 135/1п-30 от 03.03.2009).

Планом инвестиционной программы Общества в 2008 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 39 450,00 тыс. рублей, фактическое освоение составило 41 774,00 тыс. рублей (108 %).

Отклонения в исполнении инвестиционной программы в 2008 году связано с тем, что в соответствии с Распоряжением ОАО "РусГидро" и ОАО "УК ГидроОГК" № 1228р/1р279 от 26.12.2008 г. был согласован расход средств в 4 квартале из остатка на расчетном счете на финансирование процедур по сокращению работников по соглашению, не вошедший в план 2008 года

Описание проекта

2006 г. Общество приступило к реализации проекта Нижне-Бурейская ГЭС мощностью 320 МВт. Станция расположена у поселка Новобурейского Амурской области, в 89 км к северо-востоку от места слияния реки Бурей с Амуром, и в 85 км к юго-западу (ниже по течению) от Бурейской ГЭС. В 2008 году выполнены следующие работы: разработка Декларации и критериев безопасности строящихся сооружений гидротехнических сооружений НБГЭС и оценка эффективности инвестиционного проекта консультантами КИТ Финанс. Интенсивно велись работы по завершению Корректировки ТЭО проекта.

Выполнение инвестиционной программы, финансирование (млн. руб.):

Наименование направления	2006 Факт	2007 Факт	2008 Факт
Нижне-Бурейская ГЭС	32,5	151,5	59,4

График ввода мощностей: ввод мощностей не планировался.

3.2. Инновации

Инновационных решений и технологий за отчетный период не применялось.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста, (5/4) %
-------	-------------------------	----------------	----------------	----------------	------------------------

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации				
2.	Себестоимость				
3.	Прибыль/убыток от продаж				
4.	Прочие доходы				
5.	Прочие расходы	(268)	(889)	(2552)	187
6.	Прибыль до налогообложения	(268)	(889)	(2552)	187
7.	Отложенные налоговые активы			1706	
8.	Текущий налог на прибыль и иные платежи	(1)	(2)	(34)	1650
9.	Чистая прибыль	(269)	(891)	(880)	1,2

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

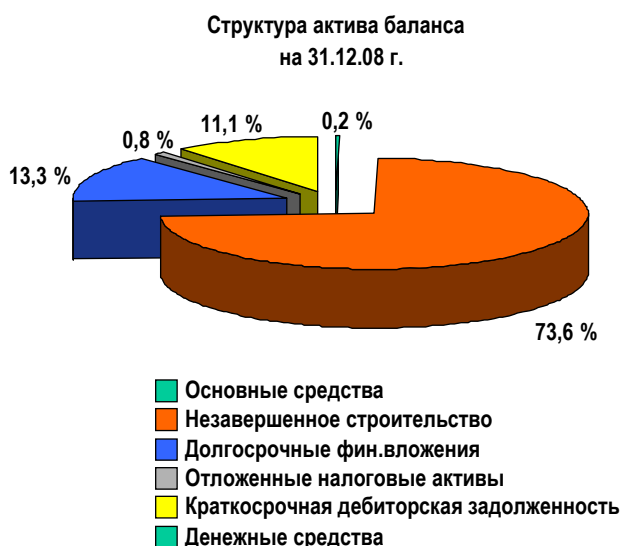
Аналитический баланс ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" за 2008 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2007	На 31.12.2008	Отклонения	
			Тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	1 841	523	(1318)	(71,6)
Незавершенное строительство	122979	165716	42737	34,6
Долгосрочные финансовые вложения	30000	30000	-	-
Отложенные налоговые активы		1706	1706	100,0
ИТОГО по разделу I	154820	197945	43125	27,9
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	319	24	(295)	(92,5)
НДС по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	25912	25028	(884)	(3,4)
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	9903	2213	(7690)	(77,7)
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	36134	27265	(8869)	(24,5)
БАЛАНС	190954	225210	34256	17,9
Пассивы				

<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150	-	-
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(269)	(1160)	(891)	(331,2)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	(891)	(880)	(11)	(1,2)
Итого по разделу III	(1010)	(1890)	(880)	(87,1)
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	-	-	-	-
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	183346	215010	31664	17,3
Кредиторская задолженность	8618	12090	3472	40,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	191964	227100	35136	18,3
БАЛАНС	190954	225210	34256	17,9

За отчетный период в активе баланса наблюдался рост по статье «Незавершенное строительство» (на 34,6% или на 42737 тыс.руб.) и уменьшение по статьям «Основные средства» (на 71,6% или на 1318 тыс.руб.), «Запасы» (на 92,5% или на 295 тыс.руб.), «Денежные средства» (на 77,7% или на 7690 тыс.руб.).

Валюта баланса увеличилась на 17,9% (или на 34256 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Займы и кредиты» (на 17,3% или на 31664 тыс.руб.), «Кредиторская задолженность» (на 40,3% или на 3472 тыс.руб.).



За 2008 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его заемные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 17,3% и составила 95,5% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена в незавершенное строительство, доля которого за отчетный период увеличилась на 34,6% и составила 73,6% общей суммы хозяйственных средств.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2007	31.12.2008
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	1841	523
3. Незавершенное строительство	122979	165716
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	30000	30000
6. Прочие внеоборотные активы	-	1706
7. Запасы	319	24
8. НДС по приобретенным ценностям		
9. Дебиторская задолженность	25912	25028
10. Денежные средства	9903	2213
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	190954	225210
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	183346	215010
16. Кредиторская задолженность	8618	12090
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	191964	227100
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	(1010)	(1890)

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили (1890) тыс.руб. Таким образом, за 2008 год данный показатель уменьшился на 880 тыс.руб.

В 2008 году решения о начислении и выплате дивидендов не принимались.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности, эффективности предприятия являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA, FFO.

По итогам работы Общества за 2007-2008 годы выручка и прибыль отсутствуют. Показатели EBIT и EBITDA, FFO. А также их норма в связи с отсутствием выручки у общества не рассчитываются.

Показатели ликвидности.

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,1866	0,1199	63
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0500	0,0100	20
Коэффициент Бивера*	-	-	-

* ДЗО – заказчики строительства в случае отсутствия операционной деятельности данный показатель не заполняют.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности,

которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Показатели структуры капитала

Показатели	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,0053	0,0084	158,5
Соотношение заемного и собственного капитала	-190,06	-120,16	63,2

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Показатели доходности капитала

Показатели	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	-0,79	-0,42	53,1
ROE, %	-157,7	-60,7	38,5

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

Приведенные показатели не устанавливались обществу как контрольные и получены расчетным путем.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	9631	25912	25028	(3,4)
2.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5	авансы выданные	9479	11722	23760	102,7
2.6.	прочие дебиторы	152	14190	1268	(91,1)

По состоянию на 31.12.2008 г. дебиторская задолженность до 12 мес. 25028 тыс. руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 884 тыс. руб. или на 3,4% .

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	32697	183346	215010	17,3
2.	Кредиторская задолженность	350	8618	12090	40,3
2.1.	поставщики и подрядчики,	-	8435	10628	26,0
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	343	96	52	(45,8)
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1	-	1	100,0
2.6.	по налогам и сборам	6	64	235	267,2
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	-	23	1174	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность составила 227100 тыс. руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 35136 тыс. руб., в основном за счет увеличения суммы полученных займов.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает повышение инвестиционной привлекательности Общества, уважение и соблюдение прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

Основополагающие принципы дивидендной политики Общества:

- обеспечение выполнения утвержденных органами управления планов по начислению и выплате дивидендов акционерам Общества;
- обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес-планов Общества;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- повышение рыночной капитализации Общества.

Периодичность выплаты дивидендов устанавливается исходя из размера полученной чистой прибыли за первый квартал, полугодие, девять месяцев и (или) финансовый год и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

Выплата объявленных дивидендов в порядке и сроки, определенном уставом Общества или решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов, является обязанностью Общества. Общество несет ответственность перед своими акционерами за неисполнение этой обязанности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

За 2008 год дивиденды Обществом не планировались и не выплачивались.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2008 год

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

Организация - Нижне-Бурейская ГЭС
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности - промышленность
Организационно-правовая форма - форма собственности
Единица измерения - руб.

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2008-12-31
по ОКПО	78908982
ИНН	2813006299
по ОКВЭД	74 20.13
по ОКОНИФ ОКФС	47 16

Дата от Дата утверждения
Дата от Дата отправки [принятия]

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные Активы, в том числе:	110	-	-
Лицензии, права, патенты	11001	-	-
НИОКР	11002	-	-
Основные Средства, в том числе:	120	1 841	523
Здания производственного назначения	12001	-	-
Гидротехнические сооружения	12002	-	-
Сооружения электропередачи и связи	12003	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	12004	-	-
Силовые машины и оборудование	12005	-	-
Рабочие машины и оборудование	12006	-	-
Информационные машины и оборудование	12007	1 051	195
Прочие машины и оборудование, средства измерений	12008	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	12009	-	-
Здания непроизводственного назначения	12010	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12011	-	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	12012	-	-
Прочие основные фонды	12013	790	328
Незавершенное строительство, в том числе:	130	122 979	165 716
Оборудование к установке	13001	-	-
Строительство объектов	13002	122 979	165 716
Затраты по долевым строительству	13003	-	-
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	13004	-	-
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	135	-	-
Имущество для передачи в лизинг	13501	-	-
До- и долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	140	30 000	30 000
Инвестиции в акции:	141	30 000	30 000
Дочерних Обществ	14101	30 000	30 000
Ассоциированных Обществ	14102	-	-
Прочих третьих лиц	14103	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	142	-	-
Дочерних Обществ	14201	-	-
Ассоциированных Обществ	14202	-	-
Прочих третьих лиц	14203	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	143	-	-
Дочерним Обществам	14301	-	-
Ассоциированным Обществам	14302	-	-
Прочим третьим лицам	14303	-	-
Прочие до- и долгосрочные финансовые вложения	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	1 706
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитала в виде вложения в коренное улучшение земель	15001	-	-
Приобретение объектов основных средств	15002	-	-
Приобретение и создание нематериальных активов	15003	-	-
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	15004	-	-
Прочие внеоборотные активы	15005	-	-
ИТОГО по Разделу I	190	154 820	197 945

АКТИВ		На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
1		3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы, в том числе:	210	319	24
Материально – производственные запасы:	211	-	-
Сырье и материалы	21101	-	-
ГСМ	21102	-	-
Запасные части	21103	-	-
Специальная оснастка и специальная одежда	21104	-	-
Основные средства, учтенные в составе материалов	21105	-	-
Строительные материалы	21106	-	-
Прочие материалы	21107	-	-
Затраты в незавершенном производстве	213	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
Товары отгруженные	215	-	-
Расходы будущих периодов	216	319	24
Прочие запасы	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:			
Покупатели и заказчики, в том числе:	230	-	-
Покупатели электроэнергии	23101	-	-
Покупатели мощности	23102	-	-
Покупатели теплоэнергии	23103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	23104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	23105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	23106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	23107	-	-
Заказчики услуг организаторов строительства	23108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	23109	-	-
Заказчики транспортных услуг	23110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	23111	-	-
Потребители услуг связи	23112	-	-
Прочие покупатели	23113	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе:	232	-	-
Дочерних Обществ	23201	-	-
Ассоциированных Обществ	23202	-	-
Прочих Обществ	23203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	233	-	-
Дочерних Обществ	23301	-	-
Ассоциированных Обществ	23302	-	-
Авансы выданные, в том числе:	234	-	-
Поставщикам электроэнергии	23401	-	-
Поставщикам мощности	23402	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	23403	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	23404	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	23405	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	23406	-	-
Организаторам строительства	23407	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	23408	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	23409	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	23501	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	23502	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	23503	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	23504	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	23505	-	-
Задолженность по личным договорам	23506	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	23507	-	-
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	23508	-	-

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	25 912	25 028
<i>Покупатели и заказчики, в том числе:</i>	241	-	-
Покупатели электроэнергии	24101	-	-
Покупатели мощности	24102	-	-
Покупатели тепловой энергии	24103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	24104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	24105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	24106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	24107	-	-
Заказчики услуг организатора строительства	24108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	24109	-	-
Заказчики транспортных услуг	24110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	24111	-	-
Потребители услуг связи	24112	-	-
Прочие покупатели	24113	-	-
<i>Векселя к получению, в том числе:</i>	242	-	-
Дочерних Обществ	24201	-	-
Ассоциированных Обществ	24202	-	-
Прочие векселя третьих лиц	24203	-	-
<i>Задолженность по дивидендам, в том числе:</i>	243	-	-
Дочерних Обществ	24301	-	-
Ассоциированных Обществ	24302	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
Авансы выданные, в том числе:	245	11 722	23 760
Поставщикам электроэнергии	24501	-	-
Поставщикам мощности	24502	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	24504	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	24505	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	24506	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	24507	-	-
Организаторам строительства	24508	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	24509	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	24510	11 722	23 760
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	246	14 190	1 268
<i>Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:</i>	24601	-	-
Дочерних Обществ	24621	-	-
Ассоциированных Обществ	24622	-	-
Прочих финансовых вложений	24623	-	-
<i>Переплата по налогам и сборам, в том числе:</i>	24602	13 763	831
по налогу на прибыль	24631	-	-
по налогу на добавленную стоимость	24632	13 763	831
по налогу с доходов физических лиц	24633	-	-
по налогу на имущество	24634	-	-
по прочим налогам и сборам	24635	-	-
<i>Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:</i>	24603	-	2
Пенсионного фонда РФ	24641	-	1
Фонда обязательного медицинского страхования	24642	-	-
Фонда социального страхования	24643	-	1
Задолженность работников по предоставленным займам	24604	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	24605	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	24606	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	24607	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	24608	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	24609	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	24610	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	24611	-	-
Переплата за пользование водными объектами	24612	-	-
У/С по авансам	24613	-	-
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	24614	427	435

Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	250	-	-
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе:			
25001	-	-	-
Дочерним Обществам	25011	-	-
Ассоциированным Обществам	25012	-	-
Прочим третьим лицам	25013	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев:	25002	-	-
Дочерним Обществам	25021	-	-
Ассоциированным Обществам	25022	-	-
Прочим третьим лицам	25023	-	-
Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	25003	-	-
Дочерним Обществам	25031	-	-
Ассоциированным Обществам	25032	-	-
Прочим третьим лицам	25033	-	-
Денежные средства, в том числе:	260	9 903	2 213
Касса	26001	-	-
Расчетные счета	26002	9 903	2 213
Валютные счета	26003	-	-
Прочие денежные средства, в том числе:	26004	-	-
Специальные счета в банках	26041	-	-
Денежные документы	26042	-	-
Переводы в пути	26043	-	-
Прочие оборотные активы	270	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	27001	-	-
Прочие активы	27002	-	-
ИТОГО по разделу II	290	36 134	27 265
БАЛАНС	300	190 954	225 210

НАСЧЕТ		На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
1		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный Капитал, в том числе:	410	150	150
в привилегированных акциях	41001	-	-
в обыкновенных акциях	41002	150	150
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал, в том числе:	420	-	-
Эмиссионный доход	42001	-	-
Прирост стоимости имущества при переоценке	42002	-	-
Прочие источники	42003	-	-
Резервный капитал, в том числе:	430	-	-
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	43001	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	43002	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	460	(1 160)	(2 040)
Нераспределенная прибыль прошлых лет	46001	-	-
Нераспределенная прибыль использованная	46002	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	46003	(1 160)	(1 160)
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	46004	-	-
Сумма уценки в результате переоценки ОС	46005	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	46006	-	-
Непокрытый убыток отчетного года	46007	-	(880)
ИТОГО по Разделу III	490	(1 010)	(1 890)

НАСЧЕТЫ		На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
1		3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	510	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	51001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	51002	-	-
Дочерних Обществ	51021	-	-
Ассоциированных Обществ	51022	-	-
Прочих Обществ	51023	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	520	-	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	52001	-	-
Поставщиками электроэнергии	52011	-	-
Поставщиками мощности	52012	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	52013	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	52014	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	52015	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	52016	-	-
Организаторами строительства	52017	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	52018	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	52019	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	52002	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	52003	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	52004	-	-
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	52005	-	-
Целевое финансирование	52006	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	52007	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	-	-

ЦАССПВ		На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
1		3	4
У.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	610	183 346	215 010
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	61001	-	-
Займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	61002	183 346	215 010
Дочерних Обществ	61021	-	-
Ассоциированных Обществ	61022	183 346	215 010
Прочих третьих лиц	61023	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	8 618	12 090
<i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:</i>	621	8 435	10 628
Поставщиками электроэнергии	62101	-	-
Поставщиками мощности	62102	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	62103	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	62104	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	62105	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	62106	-	-
Организаторами строительства	62107	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	62108	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	62109	8 435	10 628
<i>Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:</i>	622	96	52
Текущая	62201	96	52
просроченная	62202	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед социальными фондами, в том числе:</i>	623	-	1
<i>Единый социальный налог, в том числе:</i>	6231	-	1
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	62301	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования	62302	-	-
Фонду социального страхования	62303	-	1
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	6232	-	-
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	6233	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:</i>	624	64	235
по налогу на прибыль	62401	-	-
по налогу на добавленную стоимость	62402	-	-
по налогу с доходов физических лиц	62403	52	230
по налогу на имущество	62404	12	5
по прочим налогам и сборам	62405	-	-
<i>Прочие кредиторы, в том числе:</i>	625	23	1 174
Авансы полученные, в том числе от:	62501	-	-
Покупателей электроэнергии	62521	-	-
Покупателей мощности	62522	-	-
Покупателей теплоэнергии	62523	-	-
Арендаторов (субарендаторов)	62524	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	62525	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	62526	-	-
Заказчиков услуг по капитальному строительству	62527	-	-
Заказчиков услуг организаторов строительства	62528	-	-
Заказчиков услуг по НИОКРам	62529	-	-
Заказчиков транспортных услуг	62530	-	-
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	62531	-	-
Потребителей услуг связи	62532	-	-
Прочие покупатели	62533	-	-
Векселя, выданные поставщикам	62502	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	62503	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	62504	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	62505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	62506	-	-
Депонированная задолженность	62507	-	-
Плата за пользование водными объектами	62508	-	-
Целевое финансирование	62509	-	-
Задолженность по дивидендам	62510	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	62511	23	1 174
Задолженность учреждениям по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-

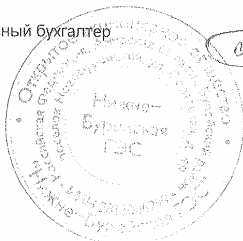
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	66001	-	-
Прочие обязательства	66002	-	-
ИТОГО по разделу IV	690	191 964	227 100
БАЛАНС	700	190 954	225 210

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ		На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	3 300	2 300
по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	179 946	214 828
Износ основных средств	970	-	-
Основные средства, сданные в аренду	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	991	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2008 года

Организация - Нижне-Бурейская ГЭС
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения - тыс. руб

КОДЫ	
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	78908982
ИНН	2813006299
по ОКДИ	74_20_13
по ОКОНФОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	-	-
- от продажи электроэнергии, в том числе:	010.1	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	010.1.1	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценных заявок по сутки вперед</i>	010.1.2	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	010.1.3	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	010.1.4	-	-
<i>Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	010.1.5	-	-
<i>Электричество в ценовой зоне</i>	010.1.6	-	-
<i>Электричество по прочим секторам рынка</i>	010.1.7	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	...	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	010.2	-	-
<i>Мощность (PWR)</i>	010.2.1	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	010.2.2	-	-
<i>Мощность в ценовой зоне</i>	010.2.3	-	-
<i>Мощность по прочим секторам рынка</i>	...	-	-
- от продажи теплоты	010.3	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	010.4	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	010.5	-	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту:	010.6	-	-
- от выполнения работ по капитальным строительным	010.7	-	-
- от оказания услуг организатора строительства	010.8	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	010.9	-	-
- от предоставления транспортных услуг	010.10	-	-
- от оказания услуг по управлению и консультированию усл.	010.11	-	-
- от оказания услуг связи	010.12	-	-
- от продажи покупных товаров	010.13	-	-
	010.14	-	-
	020	-	-
	020.1	-	-
	020.2	-	-

Собственность приобретенных товаров, продукции, работ и услуг, в том числе	020.4.1	-	-
Покупки электроэнергии	020.4.2	-	-
Потребление покупной электроэнергии и мощности в собственном режиме, собственные нужды	020.5	-	-
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	020.5.1	-	-
Амортизация	020.5.2	-	-
Расходы по договорам аренды	020.5.3	-	-
Расходы по договорам лизинга	020.5.4	-	-
Расходы по страхованию имущества и ответственности	020.6	-	-
Расходы на техническое обслуживание и ремонт основных средств (в т.ч. ФОТ и налоги от ФОТ, при выполнении собственными силами)	020.6.1	-	-
Фонд оплаты труда и налоги (за исключением расходов на ФОТ при проведении ремонта и техническом обслуживании собственными силами)	020.6.2	-	-
Налог на имущество	020.6.3	-	-
Плати за пользование объектами, водной энергией	020.6.4	-	-
Прочие налоги и пошлины	020.7	-	-
Экологические расходы	020.7.1	-	-
Расходы на неиспользованное сырье и материалы, за исключением использованных на техническое обслуживание и ремонт	020.7.2	-	-
Информационные, юридические и консультационные услуги	020.8	-	-
Расходы на рекламу, PR	020.8.1	-	-
Прочие	020.8.2	-	-
Валовая прибыль	020.8.3	-	-
Коммерческие расходы	020.9	-	-
Управленческие расходы	020.10	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	020.11	-	-
Прочие доходы и расходы	020.12	-	-
Проценты к получению, в том числе:	020.13	-	-
Проценты к получению, начисленные по депозитам	020.14	-	-
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	020.14.1	-	-
Проценты к получению, начисленные по выданным займам	020.14.2	-	-
Проценты к получению, начисленные по векселям	020.15	-	-
Прочие начисленные проценты к получению	020.16	-	-
Проценты к уплате, в том числе:	020.17	-	-
Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	020.17.1	-	-
Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	020.17.2	-	-
Проценты к уплате по векселям	020.18	-	-
Прочие начисленные проценты к уплате	020.18.1	-	-
Доходы от участия в других организациях, в том числе:	020.18.2	-	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	020.18.3	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	020.19	-	-
Дочерних Обществ, группы ОАО РусГидро	020.20	-	-
Ассоциированных Обществ	020.21	-	-
Прочих третьих лиц	020.22	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	020.24	-	-

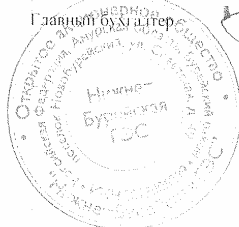
<i>Доходы от долевого участия в российских компаниях</i>			
Прочие доходы	029	-	-
Доходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	030	-	-
Доходы от реализации незавершенного строительства	040	-	-
Доходы от реализации производственных основных фондов	050	-	-
Доходы от реализации МПЗ	-	-	-
Доходы от реализации ИМА	060	-	-
Доходы от продажи финансовых вложений	060.1	-	-
Доходы от продажи прав требования	060.2	-	-
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	-	-	-
Доход в виде безвозмездно полученных активов	060.3	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	060.4	-	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенные	060.5	-	-
Доход от страхового возмещения	070	-	-
Доход от валютных операций	070.1	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	070.2	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	070.3	-	-
Резерва под обесценение активов	070.4	-	-
Резерва под обесценение сомнительной дебиторской задолженности	080	-	-
Прочих резервов	080.1	-	-
Доходы по признанным и присужденным санкциям	080.2	-	-
Доход от списания кредиторской задолженности	080.2.1	-	-
Доходы от участия в совместной деятельности	080.2.2	-	-
Доходы прошлых лет	080.2.3	-	-
	080.2.4	-	-
	080.3	-	-
	080.4	-	-
	090	-	-
	090.1	-	-
	090.2	-	-
	090.3	-	-
Прочие доходы[2]	090.4	-	-
Прочие расходы	090.5	(2 552)	(889)
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	090.6	(871)	-
Расходы от реализации незавершенного строительства	090.7	-	-
Расходы от реализации производственных основных фондов	090.8	-	-
Расходы от реализации МПЗ	090.9	-	-
Расходы от реализации ИМА	090.10	-	-
Расходы от продажи финансовых вложений	090.11	-	-
Расходы от продажи прав требования	090.12	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	090.13	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	090.14	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	090.14.1	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	090.14.2	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	090.14.3	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	090.14.4	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	090.15	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	090.16	-	-
Резерва под обесценение активов	090.17	-	-
Резерва под обесценение сомнительной задолженности	090.18	-	-
Прочих резервов	090.19	-	-

Разница по обеспечению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	100	-
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	100.1	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	100.2	-
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100.3	(9)
НДС по списанной кредиторской задолженности	100.4	-
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	100.5	-
Расходы на банковские услуги	100.6	(58)
Расходы от валютных операций	100.7	-
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	100.8	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	100.9	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	100.10	-
Убытки прошлых лет	100.11	-
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	100.12	-
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	100.13	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100.14	-
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100.14.1	-
Расходы на благотворительные цели	100.14.2	-
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100.14.3	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100.14.4	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100.15	-
Прочие расходы на социальные мероприятия	100.16	-
Вознаграждение членам СД и РК	100.17	(1 386)
Налог на имущество	100.18	(33)
Расходы непроизводственного характера [командировочные, хозяйственные]	100.19	(195)
	100.20	-
	100.21	-
	100.22	-
Прочие расходы	100.23	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	100.24	(2 552)
Отложенный налоговый актив	100.25	1 706
Отложенное налоговое обязательство	100.26	-
Текущий налог на прибыль	100.27	-
Иные аналогичные обязательные платежи	100.28	(34)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	100.29	(34)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	100.30	(880)
	100.30.1	(891)

СПРАВОЧНО	100.30.2		
Постоянные налоговые обязательства (активы)	100.30.3	(816)	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	100.30.4	0.0000	0.0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	100.30.5	0.0000	0.0000

Руководитель

Главный бухгалтер



В.В.В.В.
М.С.С.С.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2008 год

Организация - Нижне-Бурейская ГЭС
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения - тыс. руб.

	КОДЫ
Форма №3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2009.12.31
по ОКПО	78908982
ИНН	2813006299
по ОКВЭД	74.20.13
по ОКФС/ОКФС	47/16
по ОКТИ	384

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль, (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2007 год (предыдущий год)	010	150	-	-	(269)	(119)
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	150	-	-	(269)	(119)
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	(891)	(891)
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет дополнительного выпуска акций	040	-	-	-	-	-
	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет уменьшения номинала акций	050	-	-	-	-	-
	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2008 год (отчетный год)	060	150	-	-	(1 160)	(1 010)
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	150	-	-	(1 160)	(1 010)
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	(880)	(880)
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет дополнительного выпуска акций	120	-	-	-	-	-
	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет уменьшения номинала акций	130	-	-	-	-	-
	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	150	-	-	(2 040)	(1 890)

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	-	-	-	-
данные отчетного года	151	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3		4	
1) Чистые активы	200	(1 010)		(1 890)	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



В. Сидорова
М. Сидорова

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 год

Нижне-Бурейская ГЭС
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
Единица измерения тыс руб.

	КОУИ
Форма N4 по ОКУД	0710004
Дата [год, месяц, число]	2008 12 31
по ОКПО	78908982
ИНП	2813006299
по ОКВЭД	74.20.13
по ОКОНФ ОКФС	47-16
по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	10	9 903	15 487
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступления по текущей деятельности	21	-	-
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	22	-	-
Поступления от реализации электроэнергии	23	-	-
Электронергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1	-	-
Электронергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2	-	-
Электронергия на оптовом рынке по свободным	023.3	-	-
Электронергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4	-	-
Электронергия на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5	-	-
Электронергия по прочим секторам рынка	023.6	-	-
Поступления от реализации мощности	24	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1	-	-
Мощность (PWR)	024.2	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3	-	-
Мощность по прочим секторам рынка	024.4	-	-
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	25	-	-
Поступления по прочей деятельности	26	-	-
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1	-	-
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	-	-
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3	-	-
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4	-	-
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	-	-
Поступления от оказания услуг организатора строительства	026.6	-	-
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	026.7	-	-
Поступления от предоставления транспортных услуг	026.8	-	-
консультационным услугам	026.9	-	-
Поступления от продажи покупных товаров	026.10	-	-
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11	-	-
Прочие поступления	27	-	-
Дивиденды полученные	027.1	-	-
Поступления от реализации ГМП	027.2	-	-
в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.3	-	-
источников убытков от стихийных бедствий	027.4	-	-
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.5	-	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.6	-	-

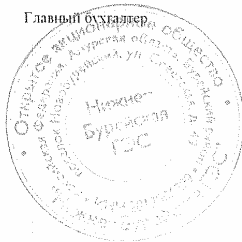
Поступление залоговых сумм	027.7	-	-
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.8	-	-
Возврат займов выданных сотрудникам	027.9	-	-
Возврат средств прочих	027.10	-	-
Прочие поступления	027.11	-	-
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028	-	-
Выплаты по текущей деятельности	29	374	861
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	30	58	26
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	-	-
Платежи по договорам покупки мощности	030.2	-	-
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3	-	-
Платежи по договорам аренды	030.4	-	-
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-	-
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	-	-
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	-	-
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	-	-
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9	-	-
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	58	26
Коммунальные услуги	030.10.1	-	-
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведении совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-	-
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	-	-
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4	-	-
Оплата за услуги пожарной, введомственной и сторожевой охраны	030.10.5	-	-
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	-	-
Оплата корпоративных расходов	030.10.7	-	-
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	-	-
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	-	-
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	-	-
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	-	-
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-	-
Оплата услуг управления	030.10.11	-	-
Расчеты по охране труда	030.10.12	-	-
Оплата за лицензии	030.10.13	-	-
Оплата услуг банков	030.10.14	58	26
Оплата прочих услуг	030.10.15	-	-
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	31	-	-
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	-	-
Удержание из з/п - НДФЛ	031.2	-	-
Прочие удержания из заработной платы	031.3	-	-
ЕСН и взносы по СЧ	32	-	-
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	33	40	13
НДС	033.1	-	-
Налог на имущество	033.3	40	13
Налог на прибыль	033.4	-	-
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.5	-	-
Прочие налоги и пошлины	033.6	-	-
Экологические расходы	34	-	-
Выплата дивидендов	35	-	-
Выплата процентов по кредитам и займам	36	-	-
Прочие выплаты по текущей деятельности	37	276	822
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	84	748
Выплаты по претензионной работе	037.2	-	-
Возврат средств	037.3	-	-
Оплата расходов на проведение общего собрания акционеров	037.4	-	-
Оплата за представительские расходы	037.5	-	-
Выплата на командировочные расходы	037.6	192	74
Выплата на благотворительные цели	037.7	-	-

Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8	-	-
Выдача займов сотрудникам	037.9	-	-
Прочие выплаты	037.10	-	-
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	38	-	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	40	(374)	(861)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	51	-	-
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	52	-	-
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1	-	-
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2	-	-
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3	-	-
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4	-	-
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	53	-	-
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1	-	-
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2	-	-
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4	-	-
Доходы по финансовым вложениям	053.5	-	-
Доходы от размещения денежных средств в депозит	54	-	-
Возврат депозитов	55	-	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	56	-	-
Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	60	55 079	154 222
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	61	-	-
Оплата за приобретение ОС	061.1	-	-
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2	-	-
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3	-	-
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4	-	-
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	62	55 079	124 222
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1	26 274	90 016
Оплата НИОКР	062.2	-	-
Оплата за оборудование	062.3	-	-
Оплата за ТМЦ	062.4	-	-
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	13 593	11 070
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1	11 417	9 332
Удержание из з/п - ПДФЛ	062.5.2	1 723	1 564
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3	453	174
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	-	-
Взносы по договорам с ШИФ	062.7.1	-	-
Добровольное медицинское страхование	062.7.2	-	-
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3	-	-
ЕСН и взносы по СЧ	062.8	1 420	1 586
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	062.9	125	47
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10	9 841	17 790
Оплата прочих расходов	062.11	3 826	3 713
Финансовые вложения	63	-	30 000
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1	-	30 000
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2	-	-
Приобретение беспроцентных векселей	063.3	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	063.4	-	-
Размещение денежных средств в депозиты	64	-	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	65	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	-	-	-

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступление денежных средств по финансовой деятельности	81	231 639	195 066
Поступления от размещения собственных акций	82	-	-
Займы, полученные от других организаций	83	214 828	191 037
Кредиты, полученные от других организаций	84	-	-
Прочие поступления по финансовой деятельности	85	16 811	4 029
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	90	183 876	45 567
Выкуп собственных акций	91	-	-
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	92	179 946	43 570
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	93	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	94	-	-
Прочие выплаты по финансовой деятельности	95	3 930	1 997
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	96	47 763	149 499
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	97	(7 690)	(5 584)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	98	2 213	9 903
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	99	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



В.В.В.В.
М.В.В.В.

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2008 год**

Организация - Нижне-Бурейская ГЭС
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма №5 по ОКУД	КОУД
Дата [год, месяц, число]	07100005
по ОКПО	2008 12 31
по ОКВЭД	78908982
по ОКФС	ИИИ
по ОКФС	2813006299
по ОКФС	74.20.13
по ОКФС	47.16
по ОКФС	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы, всего:		10	-	-	-
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности):	11	-	-	-	-
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	12	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	13	-	-	-	-
прочие объекты интеллектуальной собственности	14	-	-	-	-
Деловая репутация	15	-	-	-	-

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Начислено за период	Списано при выбытии нематериальных активов	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Амортизация нематериальных активов - всего		20	-	-	-
Объектов интеллектуальной собственности:	21	-	-	-	-
патентов	22	-	-	-	-
программ ЭВМ, баз данных	23	-	-	-	-
прочих объектов интеллектуальной собственности	24	-	-	-	-
Деловая репутация	25	-	-	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода	
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	
Основные средства всего:		30	2 162	182	(1 395)	949
Здания производственного назначения	31	-	-	-	-	
Здания непроизводственного назначения	32	-	-	-	-	
Гидротехнические сооружения	33	-	-	-	-	
Сооружения электропередачи и связи	34	-	-	-	-	
Сооружения специальные и прочие сооружения	35	-	-	-	-	
Силовые машины и оборудование	36	-	-	-	-	
Рабочие машины и оборудование	37	-	-	-	-	
Информационные машины и оборудование	38	1 281	157	(955)	483	
Прочие машины и оборудование, средства измерений	39	-	-	-	-	
Транспортные средства и передвижная техника	40	-	-	-	-	
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	41	881	25	(440)	466	
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	42	-	-	-	-	
Прочие основные фонды	43	-	-	-	-	
Справочно						
Переведено объектов основных средств на консервацию	44	-	-	-	-	
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	45	-	-	-	-	

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Амортизация основные средства всего	50	-	-	-	-
Здания производственного назначения	51	-	-	-	-
Здания непроизводственного назначения	52	-	-	-	-
Гидротехнические сооружения	53	-	-	-	-
Сооружения электропередачи и связи	54	-	-	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	55	-	-	-	-
Силовые машины и оборудование	56	-	-	-	-
Рабочие машины и оборудование	57	-	-	-	-
Информационные машины и оборудование	58	-	-	-	-
Прочие машины и оборудование, средства измерений	59	-	-	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	60	-	-	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	61	-	-	-	-
Прочих основных фондов	63	-	-	-	-

Основные средства, переданные и полученные в аренду

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Передаю в аренду объектов основных средств	70	-	-	-	-
в том числе					
Зданий *	71	-	-	-	-
Сооружений **	72	-	-	-	-
Машин и оборудования***	73	-	-	-	-
Транспортных средств и передвижной техники	74	-	-	-	-
Земельных участков, объектов природопользования	75	-	-	-	-
Административно-хозяйственного оборудование и инвентаря	76	-	-	-	-
Прочих основных фондов	77	-	-	-	-
Получено в аренду объектов основных средств	81	-	-	-	-
в том числе					
Зданий	83	-	-	-	-
Сооружений	84	-	-	-	-
Машин и оборудования	85	-	-	-	-
Транспортных средств и передвижной техники	86	-	-	-	-
Земельных участков, объектов природопользования	87	-	-	-	-
Административно-хозяйственного оборудование и инвентаря	88	-	-	-	-
Прочих основных фондов	89	-	-	-	-

Справочно		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Результат от переоценки основных средств:					
Первоначальной (восстановительной) стоимости	90	-	-	-	-
Амортизации	100	-	-	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	110	-	-	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Использовано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Доходные вложения в материальные ценности	120	-	-	-	-
Материальные ценности организации	121	-	-	-	-
Материальные ценности, предоставленные во временное владение и пользование	122	-	-	-	-
Прочие доходные вложения	123	-	-	-	-
Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Использовано	Наличие на конец отчетного периода
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	130	-	-	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	6
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	150	-	-
Справочно			
1	2	3	6
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	160	-	-
Справочно			
1	2	3	6
Сумма не давших положительного результата расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенная на прочие расходы	165	-	-

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов	170	-	-	-	-
Справочно					
1	2	3	4	5	6
Сумма расходов по участкам недр, не законченных поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическим изысканиями и прочими аналогичными работами	171	-	-	-	-
Сумма не освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	172	-	-	-	-

Финансовые вложения					
Показатель наименование		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	200	30 000	30 000	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	201	30 000	30 000	-	-
Ассоциированных Обществ	202	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	203	-	-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги - всего	210	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	211	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	212	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	214	-	-	-	-
Предоставленные займы - всего	220	-	-	-	-
Дочерним Обществ Группы ОАО РусГидро	221	-	-	-	-
Ассоциированным Обществам	222	-	-	-	-
Прочим третьим лицам	223	-	-	-	-
Депозитные вклады	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	30 000	30 000	-	-
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	260	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	261	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	262	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	263	-	-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги - всего	270	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	271	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	272	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	273	-	-	-	-
Прочие	274	-	-	-	-
Итого	280	-	-	-	-
Справочно:					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	281	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	282	-	-	-	-
Резервы под обесценение финансовых вложений	283	-	-	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	610	-	-	-	-
по назначениям целевых средств	611	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего	620	-	-	-	-

* Включая здания производственные и непроизводственные

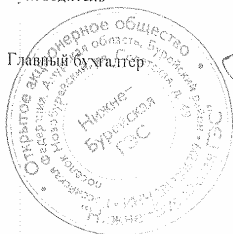
** Включая гидротехнические сооружения, сооружения электропередачи и связи, сооружения специальные и прочие

*** Включая силовые, рабочие, информационные и прочие машины и оборудования

Руководитель

В.В.Сид

Главный бухгалтер



Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, п/я 150, ул. Новая Басманная, д. 20, тел./факс: (495) 265-2036, 265-2045, 265-2053. E-mail: auditinform@auditinform.ru
<http://www.auditinform.ru>, Телереоін 112495 СИНИФОР

от 12 марта 2009 г.
№ 84/6-05

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»

Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 20

Государственная регистрация: свидетельство Московской регистрационной палаты № 272.502 от 30 сентября 1992 г., перерегистрировано 11 ноября 1996 г.

Лицензия: на осуществление аудиторской деятельности № Е-003505 выдана на основании приказа Минфина России от 4 марта 2003 года № 60, срок действия 5 лет, продлена Приказом Минфина №109 от 14.02.2008г. до 04.03.2013 г.

Является членом Московской Аудиторской Палаты.

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»

Место нахождения: 676620, Амурская область, Бурейский район, посёлок Новобурейский, улица Советская, д. 49

Государственная регистрация: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1062813007817 от 25 мая 2006 года.

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» за период с 01 января 2008 г. по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральными законами от 7.08.2001 г. №119-ФЗ, от 30.12.2008г. №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности Московской Аудиторской Палаты, правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» отражает достоверно по всем существенным отношениям финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2008 г. по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, предусмотренных Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34н, Указаниями об объеме форм бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина России от 22 июня 2003 г. № 67н.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС», мы обращаем внимание на недостаточность размера стоимости чистых активов и необходимость принятия решения о приведении величины уставного капитала до величины чистых активов.

Приложение: Бухгалтерская отчетность на _____ лист


«02» марта 2009 г.
(дата окончания аудита)

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

 Борисов Вячеслав Михайлович

Руководитель аудиторской
проверки



 Анисимов Юрий Владимирович
(квалификационный аттестат
в области общего аудита
№ К 004457 от 27 апреля 2000 г.,
без ограничения срока действия)

**Заключение ревизионной комиссии ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
по итогам 2008 года**

пос. Новобурейский

30.04.2009

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 17.07.2008 №1), комиссией в составе: Председателя ревизионной комиссии - Гатаулина Дениса Владиславовича, членов ревизионной комиссии Кочанова Андрея Александровича, Козлова Антония Владимировича проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» по итогам 2008 года.

Аудитор Общества Общество с ограниченной ответственностью ЗАО «ААФ» АУДИТИНФОРМ», избранный Общим собранием акционеров (Протокол № 211пр/8 от 17.06.08 г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение № 84/6-05 от 02.03.2009г.). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» аудитор обращает внимание на недостаточность размера стоимости чистых активов и необходимость принятия решения о приведении величины уставного капитала до величины чистых активов.

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» выполняет функции заказчика строительства. Объектом строительства является Нижне-Бурейская ГЭС.

Общество не осуществляет производство и реализацию электроэнергии.

Прочие доходы за отчетный период отсутствуют. Прочие расходы за отчетный период составили 2 551 тыс. руб.

За 2008 год Обществом получен убыток в размере 2 551 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 225 210 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2008 года составила - 1 890 тыс. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.09 г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,0084;
- коэффициент абсолютной ликвидности - 0,01
- коэффициент срочной ликвидности - 0,12;

- коэффициент текущей ликвидности - 0,12.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на конец 2008 года составляет 207,01 %.

По состоянию на 01.01.09 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 884 тыс. руб. и составила 25 028 тыс. руб., в том числе: авансы выданные – 23 760 руб., прочие дебиторы – 1 268 тыс. руб.

По состоянию на 01.01.09 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2008 года увеличилась на 3 472 тыс. руб. и составила 12 090 тыс. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам – 10 628 тыс. руб. руб., бюджету и государственным внебюджетным фондам – 235 тыс. руб., по оплате труда – 52 тыс. руб., прочие кредиторы – 1 174 тыс. руб.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»



Гатаулин Д.В.

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобренного сделки	Существенные условия	Сумма сделки, тыс.	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Продажа собственных простых процентных и беспроцентных векселей	№5 от 15.10.2008 г.	сроком погашения «по предъявлению»	73 480	ОАО «УК ГидроОГК»
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Дополнительное Соглашение № 1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Совет директоров протокол № 2 от 22.08.2008 г.	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Общество: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»;</p> <p>Управляющая организация: ОАО «УКГидроОГК»</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения:</p> <p>1. В связи с изменением величин должностных окладов Высших менеджеров ОАО «УКГидроОГК» определить Const с 14.01.2008 в размере 3 741 руб. и внести соответствующее изменение в окончание третьего абзаца п.2.1. и в окончание второго абзаца п.2.2. приложения №1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: «...Const = 3 741 руб.»</p> <p>2. В связи с изменением состава Высших менеджеров ОАО «УКГидроОГК» определить Const с 26.01.2008 в размере 2 196 руб. и внести соответствующее изменение в окончание третьего абзаца п.2.1. и в окончание второго абзаца п.2.2. приложения №1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: «...Const = 2 196 руб.»</p> <p>3. В связи с изменением величин должностных окладов Высших менеджеров ОАО «УКГидроОГК» и утверждением скорректированной</p>		<p>ОАО «УК ГидроОГК»</p> <p>ОАО «РусГидро»</p>

		<p>Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2008 год определить Const с 01.04.2008 в размере 17 748 руб. и внести соответствующее изменение в окончание третьего абзаца п.2.1. и в окончание второго абзаца п.2.2. приложения №1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: «...Const = 17 748 руб.»</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения:</p> <p>Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие до вступления его в силу, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - п.1 Дополнительного соглашения – с 14.01.2008 г.; - п.2 Дополнительного соглашения – с 26.01.2008 г.; - п.3 Дополнительного соглашения – с 01.04.2008 г. 		
<p>Дополнительное Соглашение № 2 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.</p>	<p>Совет директоров протокол № 3 от 01.09.2008 г</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Общество: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»;</p> <p>Управляющая организация: ОАО «УКГидроОГК»</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: Стороны пришли к соглашению внести в договор следующие изменения и дополнения:</p> <p>Изложить подпункт 3.3.8. пункта 3.3. раздела 3 Договора (Права и обязанности управляющей организации) в новой редакции.</p> <p>Изложить подпункт 4.1.. пункта 4 Договора в новой редакции.</p> <p>Цена Дополнительного соглашения: стоимость договора не меняется.</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения:</p> <p>Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяется на отношения Сторон, возникшие с 14 января 2008 года.</p>		<p>ОАО «УК ГидроОГК»</p> <p>ОАО «РусГидро»</p>
<p>Дополнительное Соглашение № 3 к договору № 22 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного</p>	<p>Совет директоров протокол № 7 от 17.11.2008 г.</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Общество: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»;</p> <p>Управляющая организация: ОАО «УКГидроОГК»</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: 1. В связи с утверждением</p>		<p>ОАО «УК ГидроОГК»</p> <p>ОАО «РусГидро»</p>

<p>органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»</p>		<p>скорректированной Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2008 год определить Const с 01.04.2008 в размере 19 959 руб. и внести соответствующее изменение в окончание третьего абзаца п.2.1. и в окончание второго абзаца п.2.2. приложения №1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: «...Const = 19 959 руб.»</p> <p>2. В связи с утверждением скорректированной Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2008 год определить Const с 01.07. 2008 в размере 8 515 руб. и внести соответствующее изменение в окончание третьего абзаца п.2.1. и в окончание второго абзаца п.2.2. приложения №1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: «...Const = 8 515 руб.»</p> <p>3. В связи с утверждением скорректированной Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2008 год определить Const с 01.10.2008 в размере 3 466 руб. и внести соответствующее изменение в окончание третьего абзаца п.2.1. и в окончание второго абзаца п.2.2. приложения №1 к договору № 22 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: «...Const = 3 466 руб.»</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие до вступления его в силу, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - п.1 Дополнительного соглашения – с 14.01.2008 г.; - п.2 Дополнительного соглашения – с 26.01.2008 г.; - п.3 Дополнительного соглашения – с 01.04.2008 г. <p>Признать утратившими силу п.3 Дополнительного соглашения №1 к договору № 18 от 14.01.2008 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» с 01.04.2008 г.</p>		
---	--	---	--	--

Сделки, к которым применяется порядок одобрения органами управления в соответствии с Уставом Общества

Продажа собственных простых беспроцентных векселей	№ 11 от 21.03.2008 г.,	сроком погашения «по предъявлению»	9 500	ОАО «УК ГидроОГК»
Продажа собственных простых беспроцентных векселей	№14 от 05.06.2008 г.,	сроком погашения «по предъявлению»	50 400	ОАО «УК ГидроОГК»
Продажа собственных простых беспроцентных векселей	№2 от 22.08.2008 г.,	сроком погашения «по предъявлению»	23 250	ОАО «УК ГидроОГК»
Продажа собственных простых беспроцентных векселей	№2 от 22.08.2008 г.,	сроком погашения «по предъявлению»	32 480	ОАО «УК ГидроОГК»

**Приложение 5.
Состав Совета директоров ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" в 2007-2008 корпоративном году**

избран годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2007 г.:

Пушкарев Вадим Сергеевич (Председатель Совета директоров)	
Год рождения	1981
Образование	Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, год окончания – 2003, юриспруденция
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 – 2004, ОАО РАО «ЕЭС России», Ведущий специалист Департамента корпоративной политики;</p> <p>2004 –2005, ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация»;</p> <p>2005 – 2005, ОАО «ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления;</p> <p>2005 – 2007, ОАО «УК ГидроОГК», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления;</p> <p>2007 – настоящее время, ОАО "РусГидро", Руководитель Дирекции реформирования и корпоративных сделок.</p>

Подольский Сергей Павлович	
Год рождения	1960
Образование	Московский Энергетический Институт, год окончания - 1987 Северо-Западная Академия государственной службы при Президенте РФ, год окончания – 2002
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в	2000 – 2005,

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>ОАО «Зейская ГЭС», Заместитель генерального директора по внешним связям;</p> <p>2005 – 2005, ОАО «Зейская ГЭС», Советник генерального директора;</p> <p>2005 – 2006, ОАО «УК ГидроОГК», Руководитель Дирекции организации строительства ГЭС;</p> <p>2006 – настоящее время, ОАО "РусГидро", Дивизион Сибирь, Начальник Департамента организации строительства ГЭС.</p>
---	---

Бушуева Наталья Вячеславовна	
Год рождения	1973
Образование	Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, юриспруденция
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2000 – 2005, ЗАО «ЦДР ФОРЭМ», Главный специалист, Начальник договорно-правового отдела;</p> <p>2005 – 2006, НП «АТС», Юрисконсульт;</p> <p>2006 – 2007, ОАО «УК ГидроОГК», Ведущий юрисконсульт;</p> <p>2007 – настоящее время, ОАО "РусГидро", Начальник Управления сопровождения договоров Департамента продаж.</p>

Казарян Алла Сахибзадовна	
Год рождения	1957
Образование	Московский Государственный Университет Коммерции (ЗИСТ), экономика
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 – 2004 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Департамента экономики холдинга и дочерних обществ;</p> <p>2004 – 2005 ОАО «ГидроОГК», Главный эксперт;</p> <p>2005 – 2005 ОАО УК «ВОГЭК», Главный эксперт;</p> <p>2005 – настоящее время, ОАО "РусГидро", Начальник Управления сводного планирования и анализа Департамента финансового и экономического планирования.</p>

Лунаци Михаил Эрнестович	
Год рождения	1960
Образование	Московский ордена Трудового Красного Знамени инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, год окончания - 1982, инженер-гидротехник

Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2002 – 2005 ОАО «НИИЭС», Научный сотрудник;</p> <p>2005 – 2008 ОАО «УК ГидроОГК», Начальник Департамента проектов развития;</p> <p>2008 – настоящее время, ОАО "РусГидро", Начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития.</p>

Члены Совета директоров не владеют акциями Общества.

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»**

Место нахождения: **676720, Россия, Амурская область, п. Новобурейский, ул. Советская, 49**

Почтовый адрес: **119334, Москва, Ленинский пр-т, д. 45, офис 451**

Банковские реквизиты:

ИНН **2813006299** КПП **281301001**

р/с **40702810000000001418** в **ОАО Региональный Акционерный Коммерческий Банк «Москва»**

к/с **30101810400000000723**

БИК **044579723**

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **25.05.2006**

Основной государственный регистрационный номер: **1062813007817**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция ФНС России № 2 по Амурской области**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **2813006299**

Контакты:

Тел.: **(495) 933-73-14 доб. 215**, факс: **(495) 933-73-14 доб. 209**

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.nbges.ru>

Адрес электронной почты: nbges@nbges.ru

Единоличный исполнительный орган

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания ГидроОГК";**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК ГидроОГК";**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.8а;**

Контактный телефон: **(495) 540-30-12, 540-30-13;**

Факс: **(495) 540-30-14;**

Адрес электронной почты: contact@gidroogk.ru;

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.mc.rushydro.ru/>;

Генеральный директор ОАО "УК ГидроОГК" – **Зубакин Василий Александрович**

Заместитель Генерального директора – Управляющий директор **Минаков Виктор Николаевич**

Информация об аудиторе

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ААФ «Аудитинформ»**

Вид деятельности: **аудиторская деятельность**

Место нахождения: **129164, г. Москва, ул. Ярославская, 4**

Почтовый адрес: **107078, г. Москва, а/я 150**

ИНН: **7717025530**

Лицензия **№ Е 003505** Дата выдачи: **04.03.2003 г.** Срок действия: **пять лет**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов РФ**

Информация о регистраторе Общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**

Место нахождения: **107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, к. В**

Почтовый адрес: **105066, г. Москва, а/я 145, ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**

Тел.: **(045) 221-13-33**, Факс: **(495) 221-13-83**

Адрес электронной почты:

Лицензия: **осуществление деятельности по ведению реестра**

Лицензия № 10-000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002 г. Срок действия: **без ограничения срока**
действия
Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором:
04.09.2007 г.