



"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"
Протокол № 15 от 19.04.2010 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"
Протокол № 480пр/2 от 26.05.2010 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Нижне – Бурейская ГЭС "

по результатам работы за 2009 год

Генеральный директор ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС " _____/А.С. Гаркин/

" ___ " _____ 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС " _____/А.С. Гаркин/

" ___ " _____ 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2009 году
- 1.6. Приоритетные задачи

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Корпоративное управление ДЗО
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях
 - 2.5.1. Участие в некоммерческих организациях
 - 2.5.2. Участие в коммерческих организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 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

Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2009 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" в 2008-2009 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2009

Обращение к акционерам ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"

Уважаемые акционеры!

В 2009 году совместная деятельность Совета директоров и менеджмента ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» была направлена на решение основных задач: обеспечение финансирования подготовки проекта, 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.

Строительство Нижне - Бурейской ГЭС позволит производить электроэнергию для нужд региона, позволит более эффективно использовать энергетический потенциал реки Бурей, а также создать инфраструктуру, обеспечивающую улучшение социальных и экономических условий жизни близлежащих районов Амурской области.

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 рамках компетенции данного органа управления, определенных Уставом Общества принимались решения по приоритетным направлениям его деятельности:

- Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества (утверждение контрольных показателей бюджета, бизнес-плана, выпуск векселей);

- Решение о развитии деятельности по выполнению подрядных (генподрядных) работ (оказанию услуг), в связи с проведением мероприятий по ликвидации последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного и восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного;

- Решения по трудовым и кадровым вопросам.

В 2009 году завершена корректировка технико-экономического обоснования (ТЭО) с учетом оптимизации сметной стоимости Нижне-Бурейского гидроузла, включая водохранилище и начата процедура прохождения проекта в ФГУ «Главгосэкспертиза России».

Говоря о приоритетных направлениях деятельности Общества на перспективу, следует выделить, что Совет директоров и в последующие годы будет уделять первостепенное внимание вопросам корпоративного управления деятельностью Общества, его максимальной открытости, инвестиционной привлекательности, а также развитие новых направлений деятельности Общества, в сфере эксплуатационного обслуживания действующих гидроэлектростанций и выполнение подрядных (генподрядных) работ (оказанию услуг).

В 2010 году предстоит продолжить работы:

- по доработке проекта в соответствии с новыми требованиями Ростехнадзора и учетом событий на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного,
- по завершению процедуры прохождения проекта государственной экспертизы,
- по обеспечению финансирования на доработку проекта.
- по выполнению подрядных работ (оказанию услуг) связанных с восстановлением Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного.

Сконцентрировать усилия на определение потенциальных потребителей и проведение предварительных переговоров с ними. Выявить как можно более широкий круг крупных глобальных стратегических инвесторов, заинтересованных в объектах гидроэнергетики.

Мы убеждены, что хорошо обоснованная и должным образом претворяемая в жизнь менеджментом Общества стратегия развития обеспечит ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» достойное будущее.

Председатель Совета директоров
ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"

_____/И.А. Коблюк/

Генеральный директор
ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"

_____/А.С. Гаркин/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

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

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

1.1. Местонахождения: Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.

ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» является дочерним Обществом ОАО «РусГидро», являющегося его единственным акционером. В составе Общества создан Филиал ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - «Саяногорский подрядный филиал».

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 №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 наращивания новых мощностей энергетических объектов России.

Основными направлениями деятельности Общества являются проектирование и строительство объектов гидроэнергетики

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 2009 года

Январь	Советом директоров Общества утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества; Советом директоров Общества утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества; Советом директоров Общества утвержден состав Центральной закупочной комиссии Общества; Советом директоров Общества утверждена Программа страховой защиты Общества на 2009 год;
Март	Советом директоров Общества утвержден Бизнес-плана Общества на 2009 год, а также утвержден отчет об исполнении Бизнес-плана Общества на 2008 год;
Май	07 мая 2009 года Советом директоров Общества утвержден Отчет о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества по инвестиционной деятельности за 2008 год.
Июнь	10.06.2009 года Общим собранием акционеров Общества утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2008 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав Общества 24.06.2009 года «Проект Нижне-Бурейская ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище. Корректировка» передан в ФГУ «Главгосэкспертиза России» для проведения государственной экспертизы. 30.06.2009 года Советом директоров Общества Генеральным директором ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» избран Гаркин Александр Сергеевич с 01.07.2009 года.
Сентябрь	В связи с проведением мероприятий по ликвидации последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного и восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного, 10.09.2010 года Советом директоров Общества определено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности общества – деятельность по выполнению подрядных (генподрядных) работ (оказанию услуг). 10.09.2010 года Советом директоров Общества принято решение о создании филиала Открытого акционерного общества «Нижне-Бурейская ГЭС» - «Саяногорский подрядный филиал» в поселке Черемушки города Саяногорска Республики Хакасия.
Октябрь	30.10.2009 года советом директоров Общества принято решение об утверждении состава Центральной закупочной комиссии Общества.
Декабрь	18.12.2009г. внеочередным Общим собранием акционеров досрочно прекращены полномочия Совета директоров Общества, избранного годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009г. 18.12.2009г. внеочередным Общим собранием акционеров избран новый Совет директоров в следующем составе: 28.12.2009 года Советом директоров Общества принято решение об утверждении состава Центральной закупочной комиссии Общества.

1.2. Холдинг РусГидро

С 9 января 2008 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 (без строек 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" по итогам реорганизации



1.3. Стратегические цели

Стратегической целью Общества является ввод в эксплуатацию Нижне - Бурейской гидроэлектростанции на р. Бурья.

1.4. 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 Общество 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.

1.5. Основные достижения в 2009 году

В 2009 году Общество осуществляла подрядную деятельность по строительству Бурейской ГЭС. В результате выполнены работы по созданию интегрированной системы безопасности объектов Бурейской ГЭС. Включающие в себя разработку и внедрение объектно – информационной системы для служб эксплуатации, в целях объединения систем контроля и наблюдения за технологическими узлами и параметрами Бурейской ГЭС и обеспечения оперативного реагирования при возникновении внештатных и чрезвычайных ситуаций.

Общество является участником по ликвидации последствий аварии на филиале ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного». В августе 2009г. для расчистки завалов и восстановительных работ направлен инженерный десант, в экстренном порядке осуществлена переброска спецтехники и оборудования. Включая средства малой механизации, систем алмазного пиления, автокран грузоподъемностью 300тн, водолазное оборудование и инвентарь.

В районе аварии (пгт.Черемушки) был организован и зарегистрирован филиал общества. Аварийно-восстановительные работы осуществляли СМУ филиала по специализациям: спецмонтажный и общестроительный. Инженерная проработка и организованное управление подрядными организациями в комплексе с современными технологиями на расчистке завалов и демонтаже технологического оборудования позволило Обществу выдержать директивные сроки мероприятий по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС в 2009 году.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи на 2010 год:

1. Прохождение Главгосэкспертизы проекта строительства Нижне-Бурейской ГЭС;

2. Развитие новых направлений деятельности Общества, в сфере эксплуатационного обслуживания действующих гидроэлектростанций;
3. В связи с проведением мероприятий по ликвидации последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного и восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного, одно из приоритетных направлений деятельности общества – деятельность по выполнению подрядных (генподрядных) работ (оказанию услуг).

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.

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.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2009 года состоялось 2 (два) Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 10 июня 2009 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2008 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав Общества.

26 июня 2009 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение о прекращении полномочий управляющей организации ОАО «УК ГидроОГК», выполняющей функции единоличного исполнительного органа Общества, 30.06.2009.

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 17 июня 2008 г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 15 заседаний.

Советом директоров Общества рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2009 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес – план Общества на 2009 год;
- Принятие Обществом обязательств по векселю;
- Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Общества на 2009 год и их выполнение;
- Об избрании Генерального директора;
- О создании Филиала ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - «Саяногорский подрядный филиал».

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 10 июня 2009, № 343пр/4:

Горбенко Юрий Васильевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1998-2007 - Генеральный директор ОАО «Богучанская ГЭС»; 2007- 2009 – Директор Филиала ОАО «РусГидро» - «Богучанская ГЭС» (по совместительству) 2007 – н.в. – Заместитель генерального директора, Управляющий директор, (Дивизион «Дальний восток») ОАО «УК ГидроОГК» (по совместительству) 2007- 2009 – Управляющий директор, Руководитель дивизиона «Дальний восток» ОАО «РусГидро»; 2009 – н.в. – Член Правления, Управляющий директор, Руководитель дивизиона «Дальний восток» ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Дмитриенко Анастасия Владимировна	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2006 - Юрисконсульт Ассоциации «Санитарно-курортное объединение «Курорты Подмосковья»; 2006-2007 - Юрисконсульт Центра терапевтической офтальмологии; 2007 - Эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»; 2008 – н.в. - Ведущий специалист Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав	2009

Совета директоров	
-------------------	--

Юдина Галина Петровна	
Год рождения	1943
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1993 - 2008 – Ведущий специалист Департамента корпоративных финансов; 2008 – 2009 – Начальник управления, Дивизиона Дальний Восток, Департамента сводного планирования и анализа
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Беляев Дмитрий Александрович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 - Ведущий специалист отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»); 2005 - Главный специалист отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»); 2005 - Главный специалист отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»); 2005-2008 - Главный специалист отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»); 2008 - Главный эксперт отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»); 2008 – н.в. - Начальник управления Дирекции реформирования и корпоративных сделок, Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»).
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Кабанова Лариса Владимировна	
Год рождения	1977

Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – Директор по казначейскому исполнению и финансам ОАО «УК ГидроОГК»; 2005 – н.в. (совместительству) - Начальник Казначейства ОАО «УК ГидроОГК»; 2006 – н.в. – Начальник Казначейства ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

18.12.2009г. внеочередным Общим собранием акционеров досрочно прекращены полномочия Совета директоров Общества, избранного годовым Общим собранием акционеров Общества от 10.06.2009г.

18.12.2009г. внеочередным Общим собранием акционеров избран новый Совет директоров в следующем составе:

Коблюк Игорь Александрович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 - 2008 - Заместитель генерального директора по внешним связям ОАО "Бурейская ГЭС" 2008 - н.в. - Начальник Департамента подготовки проектов Дивизиона "Дальний Восток" ОАО "УК ГидроОГК"
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Дмитриенко Анастасия Владимировна	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2006 - Юрисконсульт Ассоциации «Санитарно-курортное объединение «Курорты Подмосковья»; 2006-2007 - Юрисконсульт Центра терапевтической офтальмологии; 2007 - Эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»; 2008 – н.в. - Ведущий специалист Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Юдина Галина Петровна	
Год рождения	1943
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1993 - 2008 – Ведущий специалист Департамента корпоративных финансов; 2008 – 2009 – Начальник управления, Дивизиона Дальний Восток, Департамента сводного планирования и анализа

Первое избрание в состав Совета директоров	2009
--------------------------------------------	------

Беляев Дмитрий Александрович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2004-2005 - Ведущий специалист отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО ПАО «ЕЭС России»);</p> <p>2005 - Главный специалист отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО ПАО «ЕЭС России»);</p> <p>2005 - Главный специалист отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО ПАО «ЕЭС России»);</p> <p>2005-2008 - Главный специалист отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО ПАО «ЕЭС России»);</p> <p>2008 - Главный эксперт отдела по взаимодействию с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО ПАО «ЕЭС России»);</p> <p>2008 – н.в. - Начальник управления Дирекции реформирования и корпоративных сделок, Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»).</p>
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Кабанова Лариса Владимировна	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005 – Директор по казначейскому исполнению и финансам ОАО «УК ГидроОГК»;</p> <p>2005 – н.в. (совместительству) - Начальник Казначейства ОАО «УК ГидроОГК»;</p> <p>2006 – н.в. – Начальник Казначейства ОАО «РусГидро».</p>
Первое избрание в состав Совета директоров	2009

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2009 году не производилась.

1 декабря 2008 г. внеочередным Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 17 июня 2008 №211пр/8), отменено.

С даты решения Общего Собрания Акционеров 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.

Едиличный исполнительный орган

"30" июня 2009 г. решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2009 №2) Генеральным директором ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" избран Гаркин Александр Сергеевич.

Год рождения	1953
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005 – 2007 - Заместитель генерального директора - Директор дирекции строящихся Бурейских ГЭС 2007 – н.в.- Заместитель директора - Руководитель дирекции строящейся Бурейской ГЭС.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2009 году составила: 115 228 (сто пятнадцать тысяч двести двадцать восемь) рублей.

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

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 10 июня 2009 №343пр/4):

Гатаулин Денис Владиславович Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978

Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 г. – Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «УК ГидроОГК» 2008 г. – Заместитель Начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 – ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 – н.в. – ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»

Разумов Дмитрий Вячеславович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – н.в. – Главный эксперт Дирекции закупок ОАО «РусГидро»

Евстафьева Анастасия Игоревна	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2008 – ОАО «Воткинская ГЭС» специалист по корпоративному управлению. 2008- н.в. ОАО «РусГидро» ведущий специалист Департамента корпоративного управления

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 - юрисконсульт ООО «АКФ «Стандар-аудит»; 2005-2007 - Заместитель генерального директора по правовым вопросам ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания»; 2007 - Главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 – н.в. - Главный эксперт Департамента управления и контроля капиталом ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии за 2009 год не производилась.

1 декабря 2008 г. внеочередным Общим собранием акционеров Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 17 июня 2009 №211пр/9) отменено.

С даты решения Общего Собрания Акционеров 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. В отчетном периоде расходы членам Ревизионной комиссии Общества не компенсировались.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 уставный капитал Общества составляет 150 000 (сто пятьдесят тысяч) руб.

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) руб.
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:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	100%	100%

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2009г.		31.12.2009г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" по состоянию на 31.12.2009 г. – 1 (один)

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

2.5.1. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» в некоммерческих организациях не участвует	

2.5.2. Участие в коммерческих организациях

Полное наименование коммерческой организации	Сфера деятельности коммерческой организации
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья»	Организация взаимодействия федеральных органов власти, Правительства Республики Бурятия, Администрации Читинской области, Администрации Иркутской области, крупных инвесторов Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей по вопросам развития инфраструктуры Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей и реализация инвестиционных проектов на территории Республики Бурятия, Читинской и Иркутской областей

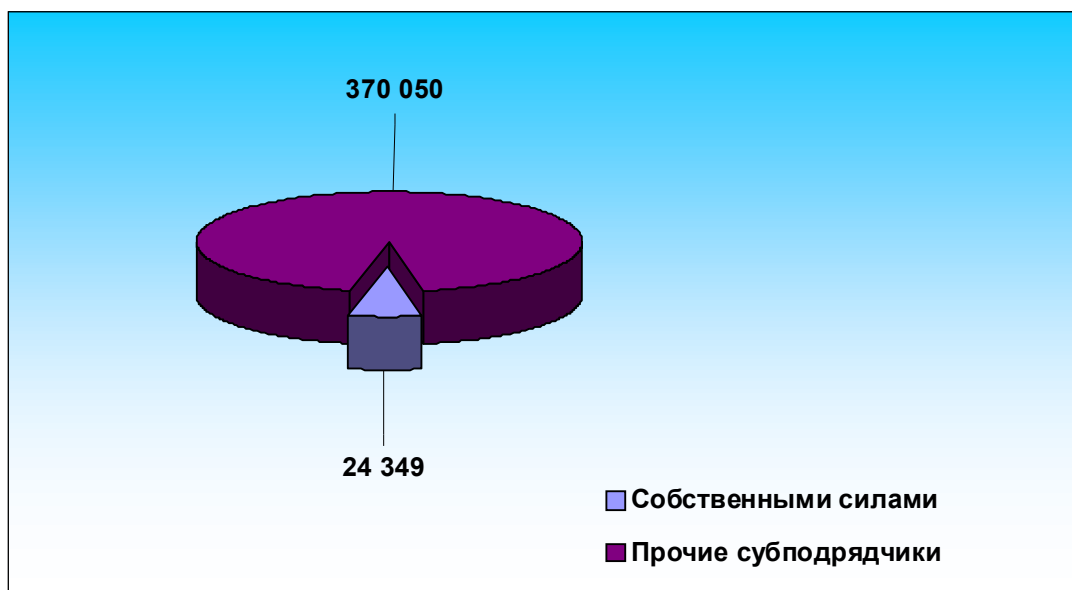
Раздел 3 Производство

3.1. Основные производственные показатели

№ п.п.	Тематическая задача	Дата завершения	%
1	Разбор завалов	31.10.09г.	100%
2	Демонтаж Гидроагрегата №2	01.03.10г.	35%
2.1.	<i>демонтаж вала-надставки и металлоконструкций статора генератора</i>	09.11.09г.	100%
2.2.	<i>демонтаж статора Гидрогенератора</i>	20.11.09г.	100%
2.3.	<i>Резка и демонтаж узлов (канатное пиление и РВД)</i>	15.03.10г.	15%
5	Демонтаж поврежденных ж/б конструкций	01.03.10г.	51%
6	Восстановление монолитных ж/б конструкций и оборудования	20.11.10г.	16%

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2009
1	Разбор разрушенных железобетонных конструкций, перекрытий, плит	м3	2114
2	ГА-2. Демонтаж обмотки статора методом канатного пиления, и резкой угольными электродами, вала-надставки, спиц, демонтаж опорного фланца	тн	630
3	Лечение колон подкрановой эстакады машзала по оси Г	шт	12
4	Восстановление ж/б конструкций: перекрытий, стен кабельных галерей, консольных плит и пр.	м3	50

Объем выполнения СМР собственными силами за 2009 г. в текущих ценах (тыс. руб.)



Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста, (5/4), %
1.	Выручка от реализации	-	-	351 935	-
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	-	-	351 935	-
	на внешнем рынке	-	-	-	-
2.	Себестоимость	-	-	309 350	-
3.	Прибыль/убыток от продаж	-	-	42 585	-
4.	Прочие доходы	-	-	4 015	-
5.	Прочие расходы	(889)	(2 586)	(3 838)	48,4
6.	Прибыль до налогообложения	(889)	(2 586)	42 762	1 553,6
7.	Отложенные налоговые активы		1 706	(1 426)	-183,6
8.	Текущий налог на прибыль	(2)	-	(7 353)	-
9.	Чистая прибыль	(891)	(880)	33 983	3 861,7

Фактический объем реализованной продукции составил 351 935 тыс. руб.

Появление выручки по основной деятельности в размере 351 935 тыс. руб. обусловлено развитием Обществом операционной деятельности – выполнения строительно-монтажных работ.

Себестоимость реализованной продукции составила 309 350 тыс.руб.

Прочие доходы в 2009 году составили 4 015 тыс. руб. (по сравнению с их отсутствием в 2008 году) и сформировались в основном за счет реализации основных средств на 3 594,3 тыс.руб.

Прочие расходы составили 3 838 тыс. рублей, что на 48,4 % выше 2008 года.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 33 983 тыс. рублей по сравнению с убытком в размере 880 тыс. рублей в 2008 году.

Рост чистой прибыли обусловлен следующими причинами:

- 1) появлением и развитием в Обществе операционной деятельности – выполнения строительно-монтажных работ;
- 2) выполнением большого объема работ на крупном объекте – филиале ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС», с созданием соответствующего филиала Общества – «Саяногорский подрядный филиал».

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 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 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	524	8143	7619	1454
Незавершенное строительство	165716	270589	104873	63,28
Долгосрочные финансовые вложения	30000	30000	-	-
Отложенные налоговые активы	1426	0	-	-
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	197666	308732	111066	56,18
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	24	2711	2687	11195,83
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	25027		178405	712,85
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	2213	26473	24260	1096,25
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	27264	232616	205352	753,20
БАЛАНС				
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150	0	0
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-2320	31663	-	-
Итого по разделу III	-2170	31813	33983	1566,00
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	52000	52000	100
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV		52000	52000	100

Аналитический баланс ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС" за 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	215010	312427	97417	45,31
Кредиторская задолженность	12090	145108	133018	1100,23
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	227100	457535	230435	101,47
БАЛАНС				

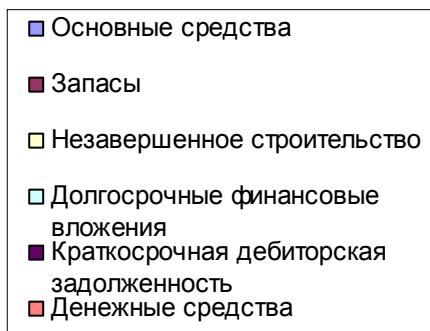
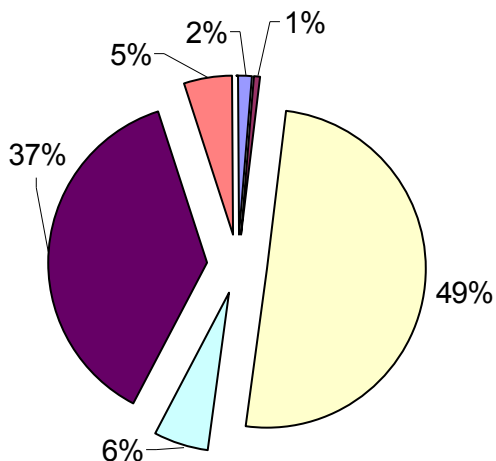
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Запасы" (на 11195% или на 2687 тыс.руб.), «Основные средства» (на 1454% или на 7619 тыс.руб.), "Кредиторская задолженность" (на 1100,23% или на 133018 тыс.руб.), уменьшение по статье «Отложенные налоговые активы» на 1426 тыс.руб.

Валюта баланса увеличилась на 140,67% (или на 316 418 тыс.руб.).

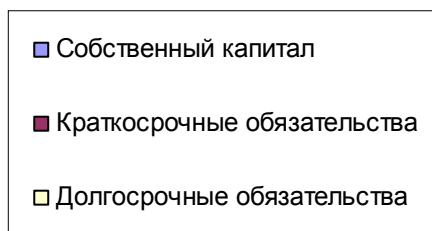
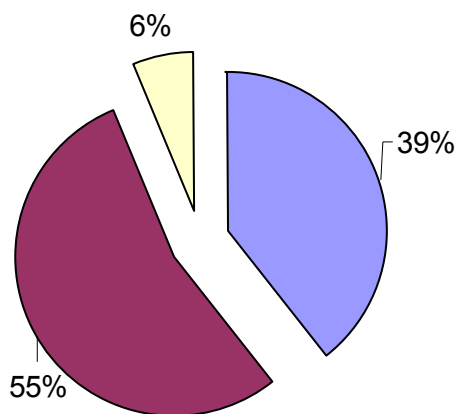
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)", "Займы и кредиты" (на 11195,83 % или на 2687 тыс.руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 1100,23% или на 133018 тыс.руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает статья «Поставщики и подрядчики»- 125097 тыс.руб. и статья «Задолженность по налогам и сборам»- 19029 тыс.руб.

**Структура активов
баланса на 31.12.2009**



**Структура пассивов
баланса на 31.12.2009**



За 2009 год структура баланса Общества в целом существенно изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества по операционной деятельности являются заемные средства, которые составляют 52 000 тыс.руб. на конец отчетного периода. Основными источниками финансовых ресурсов Общества по инвестиционной деятельности являются заемные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 69,49 % и составила 67,32%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена в незавершенное строительство, доля которого за отчетный период увеличилась на 63,28% и составила 74,39% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы 57,04%.

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	31.12.2008	31.12.2009
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	524	8143
3. Незавершенное строительство	165716	270589
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	30000	30000
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	24	2711
8. НДС по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность	25027	203432
10. Денежные средства	2213	26473
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	223504	541348
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		52000
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	215010	312427
16. Кредиторская задолженность	12090	145108
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)	227100	509535
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	(3596)	31813

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 31 813 тыс. руб. Таким образом, за 2009 год данный показатель увеличился на 35 409 тыс.руб.

В 2009 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 являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату

деятельности Общества и используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (ЕВITDA, ЕВIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3), %
Чистая прибыль	(891)	(880)	33 983	3 861,7
ЕВIT	-	-	42 585	-
ЕВITDA	-	-	43 603,6	-

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение (появление) ЕВIT, которое вызвано появлением в 2009 году операционной деятельности Общества.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВITDA, ЕВIT, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3), %
Норма чистой прибыли, %	-	-	9,66	-
Норма ЕВIT, %	-	-	12,10	-
Норма ЕВITDA, %	-	-	12,39	-

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕВITDA или ЕВITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕВIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	-	-	3,6355	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности	-	-	100,4	-
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	-	-	5,2836	-
Оборачиваемость кредиторской задолженности	-	-	69,1	-

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.	2009г.	Темп роста (4/3), %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,1866	0,1199	0,5025	419,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0500	0,0100	0,0579	579,0
Коэффициент Бивера	-	-	-0,1702	-

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.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста (4/3), %
Коэффициент автономии	-0,0053	-0,0097	0,0588	706,2
Соотношение заемного и собственного капитала	-190,06	-104,66	16,02	115,3

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества 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.	2009г.	Темп роста (4/3), %
ROA, %	-0,79	-0,56	8,87	1 683,9
ROE, %	-157,7	-60,7	229,3	477,8

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 Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. 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:	25 912	25 028	203 432	712,82
2.1.	покупатели и заказчики			200 317	
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	11 722	23 760	2 909	(87,75)
2.6.	прочие дебиторы	14 190	1267	206	(83,74)

По состоянию на 31.12.2009 г. дебиторская задолженность до 12 мес. составила 203 432 тыс. руб.

По сравнению с 2008 годом, краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 178 404 тыс. руб. или на 712,82% , в основном за счет задолженности покупателей и заказчиков, которая составила 200 317 тыс.руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	183346	215010	312427	45,31
2.	Кредиторская задолженность	8618	12090	145108	1100,23
2.1.	поставщики и подрядчики,	8435	10628	125097	1077,05
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	96	52	694	1234,62
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	1	194	19300
2.6.	по налогам и сборам	64	235	19029	7997,45
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	23	1175	94	(92)
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 457 535 тыс.руб.

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.

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, определенные 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.

В 2009 году выплата дивидендов Обществом не планировалась и не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Годовой лимит финансирования по проекту на 2009 год в объеме 97,6 млн.руб. был утвержден Советом директоров ОАО «РусГидро» 18.05.09г.

Источник финансирования:

– Средства, полученные ОАО «РусГидро»

от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи

с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» - 97,6 млн.рублей

Фактическое финансирование составило 109,8 млн. рублей в т.ч. по источникам финансирования:

- Средства, полученные ОАО «РусГидро»

от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи

с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» - 97,6 млн.рублей

- Прочие собственные средства,

включая НДС - 12,2 млн.рублей

Планом инвестиционной программы Общества в 2009 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 105,12 млн. рублей без учета НДС, фактическое освоение составило 104,83 млн.рублей без учета НДС (99,72 %).

Отклонение в исполнении инвестиционной программы в 2009 году сложилось в результате не осуществления запланированных выплат по премии за 2 квартал работникам Общества в соответствии с Приказом ОАО "УК ГидроОГК" № 1кт-58 от 24.09.2009г.

Описание проекта

2006 г. Общество приступило к реализации проекта Нижне-Бурейская ГЭС мощностью 320 МВт. Район строительства Нижне-Бурейской ГЭС находится в Амурской области и отличается специфическими особенностями, присущими Дальнему Востоку. Створ гидроузла расположен на

р.Бурее, на расстоянии 84,6 км от устья и в 90 км ниже Бурейской ГЭС, в юго-восточной части Бурейской равнины, в 200 км восточнее г. Благовещенска. Нижне-Бурейская ГЭС проектировалась как составная часть единого Бурейского энергетического комплекса. Основная задача Нижне-Бурейской ГЭС - выполнение функций контррегулятора вышерасположенной Бурейской ГЭС с целью снятия всех ограничений в режиме ее работы.

В 2009 году выполнены следующие работы:

1. Разработка раздела Жилищное строительство - глава "Б" ТЭО (проекта) Нижне-Бурейская ГЭС.
2. Эффективность проектируемого гидроузла, Финансовая модель - книга 17 ТЭО (проекта) Нижне-Бурейская ГЭС.
3. Разработка проекта «Пожарная безопасность Книга 9 ТЭО (проекта) Нижне-Бурейская ГЭС».
4. Структурирование результатов ПИР/НИР, формирование ТЭО проекта, подготовка к прохождению государственной экспертизы проектной документации по "Пусковому комплексу Нижне-Бурейской ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище, выполнение этапа 2. ЛГП «Составление раздела Организация натурных наблюдений» этапа 3. ВНИИГ «Расчетно-экспериментальная оценка фильтрационной прочности суглинка, отсыпанного в воду, на контакте с гравийными и галечниковыми грунтами основания и тела перемычки».
5. Разработка проекта «Пусковой комплекс Нижне-Бурейской ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости».
6. Разработка проекта «Пусковой комплекс Нижне-Бурейской ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище выполнение этапа 3».
7. Разработка тома инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций для ТЭО (проекта) Нижне-Бурейская ГЭС.
8. Разработка первоочередной рабочей документации по программе работ 2007 г. по объекту Нижне-Бурейская ГЭС уменьшение стоимости работ по 3 этапу договора.
9. Экспертиза проекта "Проект Нижне-Бурейской ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище.
10. Доработка "Проекта Нижне-Бурейская ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище. Корректировка" по замечаниям государственной экспертизы.

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

Наименование направления	2006 Факт	2007 Факт	2008 Факт	2009 факт
Нижне-Бурейская ГЭС	32,5	151,5	59,4	109,8

График ввода мощностей: ввод мощностей не планировался.

5.2. Инновации

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» опробовало и успешно внедрило инновационные технологии пиления металла. Общество имеет партнерские договорные отношения с производителем специализированного оборудования CEDIMA (Германия), является правообладателем на использование нового высокообразивного каната для пиления металла производства фирмы CEDIMA GmbH, обладает профессиональным кадровым составом.

Для решения технологически сложной задачи демонтажа гидроагрегатов специалистами ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» была произведена оценка возможности применения двух технологий:

- Алмазное канатное пиление;
- Воздушно-дуговая резка.

Для сложных условий производства работ ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» совместно с немецкой компанией CEDIMA GmbH разработан и испытан специальный алмазный канат по металлу с

повышенной абразивностью и стойкостью к истиранию нанесенной алмазной крошки. С его помощью была достигнута скорость пиления обода ротора – 0,05м² реза в час, что в 3-4 раза быстрее существующих технологий.

Вывод: комбинированное использование обеих технологий позволяет значительно увеличить скорость выполнения работ (производительность оборудования) и обеспечить выполнение заданных директивным графиком сроков демонтажных работ высокой сложности.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2009 год

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 200 9 г.

Организация	ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС"	Форма № 1 по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	2009 12 31
Вид деятельности	функции заказчика и подрядчика	по ОКПО	78908982
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОАО	ИНН	2813006299/281301001
	Открытое акционерное общество	по ОКВЭД	74.20.13
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКОПФ/ОКФС	47 16
Местонахождение (адрес)	Амурская обл.п.Новобурейск Советская 49	по ОКЕИ	384


Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	524	8143
Незавершенное строительство	130	165716	270589
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	30000	30000
Отложенные налоговые активы	145	1426	
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	197666	308732
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	24	2711
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211		2627
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	24	84
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	25027	203432
в том числе покупатели и заказчики	241		200317
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	2213	26473
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	27264	232616
БАЛАНС	300	224930	541348

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	150	150
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	()	()
Добавочный капитал	420		
Резервный капитал	430		
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-2320	31663
ИТОГО по разделу III	490	-2170	31813
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		52000
Отложенные налоговые обязательства	515		
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590		52000
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	215010	312427
Кредиторская задолженность	620	12090	145108
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	10627	125097
задолженность перед персоналом организации	622	52	694
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1	194
задолженность по налогам и сборам	624	235	19029
прочие кредиторы	625	1175	94
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	227100	457535
БАЛАНС	700	224930	541348
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	2300	
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		52000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	214828	312427
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Руководитель  А.С.Гаркин
(подпись) (расшифровка подписи)



 Н.В.Рыгалова
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " января 201 0 г.

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Handwritten signature

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 1.01. по 31.12. 200 9 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество Нижне-Бурейская ГЭС по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности выполнение функций заказчика по проектам по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКВИ

КОДЫ		
0710002		
2009	12	31
78908982		
2813006299\281301001		
74.20.13		
47		16
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	351935	-
Себестоимость проданных товаров, продукция, работ, услуг	020	(-)	(-)
Валовая прибыль	029	351935	-
Коммерческие расходы	030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040	(-309350)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	42585	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	418	-
Проценты к уплате	070	(-)	(-)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	3597	-
Прочие расходы	100	(-3838)	(-2586)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	42762	-2586
Отложенные налоговые активы	141	-1426	1706
Отложенные налоговые обязательства	142	-	-
Текущий налог на прибыль	150	(-7353)	(-)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	33983	-880
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-424	-816
Базовая прибыль (убыток) на акцию		-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Ваша

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

Гаркин А.С.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Рыгалова Н.В.

(расшифровка подписи)

" 29 " января 201 0 г.



СОГЛАСОВАНО
 ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
 УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Смирнов

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 9 г.

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество Нижне-Бурейская ГЭС по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности выполнение функций заказчика по проектам по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2009	12	31
78908982		
2813006299\281301001		
74.20.13		
47		16
384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему <u>2008 г.</u> (предыдущий год)	010	150	-	-	-1160	-1010
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	150	-	-	-1160	-1010
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	-880	-880
Дивиденды	033	X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	062	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	063	(-)	X	X	(-)	(-)
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года <u>2008 г.</u> (отчетный год)	070	150	-	-	-2320	-2170
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Синь

1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	100	150	-	-	-2320	-2170
Результат от пересчета иностранных валют	101	X		X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	33983	33983
Дивиденды	103	X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	X	X	(-)	(-)
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	150	-	-	31663	31813

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	-	-	(-)	-
данные отчетного года	152	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	153	-	-	(-)	-
данные отчетного года	154	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	(-)	-
данные отчетного года	162	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	163	-	-	(-)	-
данные отчетного года	164	-	-	(-)	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	(-)	-
данные отчетного года	172	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	-	-	(-)	-
данные отчетного года	174	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	175	-	-	(-)	-
данные отчетного года	176	-	-	(-)	-

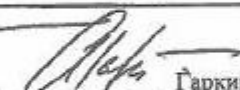
СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Ваш


1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	(-)	-
данные отчетного года	182	-	-	(-)	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	183	-	-	(-)	-
данные отчетного года	184	-	-	(-)	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода		
наименование	код		периода		
1	2	3	4		
1) Чистые активы	200	-2170	31813		
		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	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель  **Гаркин А.С.**
(подпись) (расшифровка подписи)




(подпись) **Рыгалова Н.В.**
(расшифровка подписи)

" 29 " января 201 0 г.

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 9 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация Открытое акционерное общество Нижне-Бурейская ГЭС

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности выполнение функций заказчика по проектам

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб

по ОКЕИ

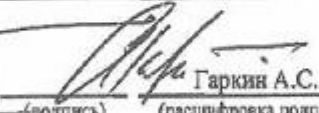
КОДЫ		
0710004		
2009	12	31
78908982		
2813006299\281301001		
74.20.13		
47	16	
384		

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2213	9903
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	202511	0
	030	-	-
	040	-	-
Прочие доходы	110	-	-
Денежные средства, направленные:	120	-227199	-374
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(-218250)	(-58)
на оплату труда	160	(-2329)	(0)
на выплату дивидендов, процентов	170	(-2546)	(0)
на расчеты по налогам и сборам	180	(-1501)	(0)
	181	(-)	(-)
	182	(-)	(-)
на прочие расходы	190	(-2573)	(-316)
	191	-	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-24688	-374
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие доходы	260	14065	0
	261	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
	281	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(-214)	(-55079)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(-)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(-)	(-)
Прочие расходы	320	-112391	-
	321	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-98540	-55079


СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Danf

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	366427	214828
Прочие поступления от финансовой деятельности	370	297	16811
	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(-216828)	(-179946)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(-)	(-)
Прочие выплаты по финансовой деятельности	410	(-)	(-3930)
	420	(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	149896	47763
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	26668	-7690
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	26473	2213
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Руководитель  Гаркин А.С.
(подпись) (расшифровка подписи)



 Рыгалова Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " января 201 0 г.

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 9 г.

Форма № 5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
Организация Открытое акционерное общество Нижне-Бурейская ГЭС по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКВЭД
Вид деятельности выполнение функций заказчика по проектам по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКПО/ОКФС
Открытое акционерное общество по ОКПО/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2009	12	31
78908982		
2813006299\281301001		
74.20.13		
47		16
384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	(-)	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
	035	-	-	(-)	-
Прочие	040	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Вашин

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	-	(-)	-
Сооружения и передаточные устройства	075	-	-	(-)	-
Машины и оборудование	080	483	8939	(-148)	9274
Транспортные средства	085	466	40	(-138)	368
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	-	-	(-)	-
Рабочий скот	095	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	100	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	105	-	-	(-)	-
Другие виды основных средств	110	-	-	(-)	-
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	(-)	-
Итого	130	949	8979	(-286)	9642

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	425	1499
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	288	1329
других	143	137	170
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	-	-
сооружения	152	-	-
	153	-	-
	154	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	-
в том числе:			
	161	-	-
	162	-	-
	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:	2	3	4
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Розум

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	(-)	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	(-)	-
Итого	250	-	-	(-)	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
в том числе:	311	-	-	(-)	-
	312	-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			320		
			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	(-)	-
в том числе:	411	-	-	(-)	-
	412	-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			420	-	-
			430		

СОБРАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Ваш

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2				
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	30000	30000	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	30000	30000	-	-
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО
 ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
 УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

Deuf

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	25027	203432
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	200317
авансы выданные	612	23760	2909
прочая	613	1267	206
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	25027	203432
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	227100	457535
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	10627	125097
авансы полученные	642	-	-
расчеты по налогам и сборам	643	236	19223
кредиты	644	214828	312427
займы	645	183	-
прочая	646	1227	788
долгосрочная - всего	650	-	52000
в том числе:			
кредиты	651	-	52000
займы	652	-	-
	653	-	-
	654	-	-
	655	-	-
Итого	660	227100	509535

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	-	-
Затраты на оплату труда	720	-	-
Отчисления на социальные нужды	730	-	-
Амортизация	740	-	-
Прочие затраты	750	-	-
Итого по элементам затрат	760	-	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	60	-295
резервов предстоящих расходов	767	-	-

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

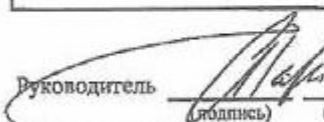
Синь

Обеспечения

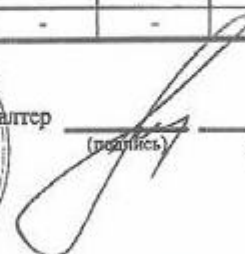
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
	825	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-
	845	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель  (подпись) **Гаркин А.С.** (расшифровка подписи)



 (подпись) **Рыгалова Н.В.** (расшифровка подписи)

" 29 " января 201 0 г.

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ


Закрывое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150
Телефон/факс: (495) 933-81-64
(495) 933-81-65

E-mail: auditinform@auditinform.ru
<http://www.auditinform.ru>

«01» ноября 20 10
№ 54/6-05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.**

**ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ**

Аудируемое лицо

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

Сокращенное наименование: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»

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

Почтовый адрес: 676620, Российская Федерация, 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.

Аудиторская организация

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»

Сокращенное наименование: ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Место нахождения: 129164, г. Москва, улица Ярославская, дом 4

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

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

Лицензия: № Е 003505 (на осуществление аудиторской деятельности) выдана 4 марта 2003 г. Приказом Министерства финансов РФ № 60, срок действия 5 лет, Приказом №109 от 14.02.08. срок действия лицензии продлен до 04.03.2013.

Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата» ОРНЗ 10303000773

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2009г. включительно. Бухгалтерская (финансовая) 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 вышеуказанной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. №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» и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации.



4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

5. По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС», составленная за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года отражают достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты финансово - хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, приказом Министерства финансов РФ от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на 36 - ти листах.

« 14 » марта 2010 г.
(дата завершения аудита)

**Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»**

Борисов Вячеслав Михайлович

**Руководитель аудиторской
проверки**

Михайлык Ранса Федоровна
(квалификационный аттестат в области
общего аудита №К 014663, без
ограничения срока действия, член СРО
НП «Московская аудиторская палата»
ОРЗН 20103037931)

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	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				
Указанные сделки в 2009 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Дополнительное соглашение № 4 к договору № 18 от 14.01.2008 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Протокол заседания Совета директоров от 30.01.2009 № 9	В соответствии с п. 2 ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» сделка не требует одобрения органами управления Общества как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность так как в совершении сделки заинтересованы все акционеры Общества. Вместе с тем сделка была одобрена Советом директоров в соответствии с п. 17.12. ст.17 Устава Общества	Сумма сделки дополнителным соглашением № 4 не предусмотрена	ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»
Дополнительное соглашение № 5 к договору № 18 от 14.01.2008 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	Протокол заседания Совета директоров от 30.01.2009 № 9	В соответствии с п. 2 ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» сделка не требует одобрения органами управления Общества как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность так как в совершении сделки заинтересованы все акционеры Общества. Вместе с тем сделка была одобрена Советом директоров в соответствии с п. 17.12. ст.17 Устава Общества	Сумма сделки дополнителным соглашением № 5 не предусмотрена	ОАО «РусГидро», ОАО «УК ГидроОГК»
Договор займа № ОГ-83-21-2009 от 01.09.2009 г.	Протокол заседания Совета директоров протокол №5 от 31.08.2009 г.	В соответствии с п. 2 ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» сделка не требует одобрения органами управления Общества как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность так как в совершении сделки заинтересованы все акционеры Общества. Вместе с тем сделка была одобрена Советом директоров в соответствии с пп.18 п.12.1. ст.12 Устава Общества. Стороны Договора: Заемщик: ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» Займодавец: ОАО «РусГидро» Предмет Договора: Сумма займа: 54 000 000 руб. Срок возврата: 01.12.2009 На сумму начисляются проценты по ставке (0 %) Условия предоставления займа – единовременно или траншами на основании Заявки Заемщика Условия досрочного возврата – допускается досрочное полное или частичное погашение задолженности по займу	54 000 000 руб.	ОАО «РусГидро»

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" в 2008-2009 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 17 июня 2008, протокол № 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
Первое избрание в состав Совета директоров	2008

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.
Первое избрание в состав Совета директоров	2008

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 электроэнергетики 04.2003 – 12.2003 ОАО РАО «ЕЭС России», Главный специалист Департамента развития рынка электроэнергетики 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
Первое избрание в состав Совета директоров	2008

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 – 2009 ОАО «РусГидро», заместитель начальника юридического департамента
Первое избрание в состав Совета директоров	2008

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 – 2010 Начальник Департамента финансового и экономического планирования ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2008

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: **Российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, поселок Новобурейский, ул. Советская, д. 49.**

Почтовый адрес: 676731, российская Федерация, Амурская область, Бурейский район, п. Талакан

Банковские реквизиты:

р/с 40702810403000018311 в доп. Офисе № 8636/0160 Филиала № 8636 Сбербанка России ОАО – Благовещенское отделение

к/с 30101810200000000603

БИК 041012603

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., **(41634) 5-23-69** факс **(41634) 5-27-05**

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

Адрес электронной почты: GarkinAS@gidroogk.ru

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: **107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, дом. 20**

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

ИНН: **7717025530**

Лицензия № **Е 003505** Дата выдачи: **04.03.2003** Срок действия: **до 04.03.2013**

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: **105082, г. Москва, ул. Б.Почтовая, д.34 стр.8**

Почтовый адрес: **105082, г. Москва, ул. Б.Почтовая, д.34 стр.8**

Тел. **(495) 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** Срок действия: **без ограничения срока**

Орган, выдавший лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **19.09.2007**

