



РусГидро
Нижне-Бурейская ГЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"
Протокол № 26 от 25.04 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"
Протокол № 09/р/вт от 25.05 2011 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Нижне – Бурейская ГЭС"

по результатам работы за 2010 год

Генеральный директор ОАО "Нижне–Бурейская ГЭС "

/А.С. Гаркин/

"__" _____ 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "Нижне–Бурейская ГЭС "

/Л.В. Маркатиук/

"__" _____ 2011 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 2010 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 2010 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

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2010 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" в 2009-2010 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Структура Холдинга ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 года.

Обращение к акционерам ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС"

Уважаемые акционеры!

В 2010 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 2010 году:

- начата процедура прохождения проекта в ФГУ «Главгосэкспертиза России».

- принято решение о развороте строительства;

- начато выполнение работ подготовительного периода строительства,

- уложен первый кубометр бетона в тело плотины;

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.

В 2011 году предстоит :

- завершить процедуру прохождения проекта в ФГУ «Главгосэкспертиза России» и обеспечить получение положительного заключения по проекту;

- продолжить работы подготовительного периода строительства;

- осуществить выбор генерального подрядчика на конкурсной основе;

- приступить к выполнению работ по основным сооружениям гидроузла;

Сконцентрировать усилия на определении потенциальных потребителей и проведение

предварительных переговоров с ними. Выявить, как можно более широкий круг крупных глобальных

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"

 /С.А. Шманенков/

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».

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.

Существенные события и факты 2010 года

Январь	<p>Советом директоров Общества утверждены существенные условия привлечения ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» займа на пополнение оборотных средств в размере 54 000 000 рублей;</p> <p>Советом директоров Обществ утверждено Положение о страховой защите ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС».</p>
Февраль	<p>Решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол Правления ОАО «РусГидро» № 432пр/1 от 01.02.2010 года) принято решение о внесении изменений в Устав Общества в статье 4:</p> <p>Дополнить пунктом 4.6. в следующей редакции: «4.6. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».</p> <p>А также об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей.</p> <p>Советом директоров Общества утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: обыкновенных именных акций в количестве 410 000 000 штук.</p>
Март	<p>18 марта 2010 года ФСФР России зарегистрировано решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 410 000 000 штук.</p>
Апрель	<p>Советом директоров утверждена цена размещения эмиссионных ценных бумаг ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»: дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 410 000 000 штук.</p>
Май	<p>26.05.2010 года Общим собранием акционеров Общества утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2009 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав Общества.</p>
Июнь	<p>Председателем Советом директоров Общества избран Начальник департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК» Шманенков С.А.;</p> <p>Заместителем Совета директоров Общества избран Главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро» Мельников А.А.;</p> <p>Советом директоров Общества утвержден отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2009 год;</p> <p>Советом директоров Общества утвержден отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности за 2009 год.</p>
Август	<p>Советом директоров Общества утвержден Бизнес-план ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на 2010 год.</p>
Сентябрь	<p>Советом директоров Общества утверждено решение о выпуске простых собственных беспроцентных векселей ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» на общую вексельную сумму 450000 рублей.</p>
Ноябрь	<p>Советом директоров Общества утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 год.</p>

	Советом директоров Общества утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества; Советом директоров Общества утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества.
Декабрь	03.12.2010 г. Совета директоров Общества утверждено решение о расторжении договора с регистратором ОАО «ЦМД», утверждено решение об утверждении регистратором Общества ООО «Реестр-РН»; 29.12.2010 г. Совета директоров Общества утверждена новая фирменная символика 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 (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

Схема 1. Структура Холдинга ОАО «РусГидро»



* По состоянию на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций ОАО «РусГидро» в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций. С учетом дополнительно размещенных акций ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 58,10%.

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

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.

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

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 могут 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

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 2010 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 2010 году

27.08.2010г. уложено 21 м3 гидротехнического бетона в тело плотины Нижне-Бурейская ГЭС;

Принятие решения о развороте строительства;

Выполнение работ подготовительного периода:

- Строительство автодороги к створу Нижне-Бурейская ГЭС протяженностью 4,1 км;
 - Монтаж ВЛ-6кВ с запиткой от существующей ВЛ-6кВ ПС «Перевалбаза» до створа ГЭС протяженностью 3300 м.;
 - Расширение территории перевалочной базы (южный участок) под размещение управления строительства;
 - Расширение территории перевалочной базы (северный участок) под промышленную зону.
- Подготовка участка под жилую застройку.

Опробование технологии алмазного канатного пиления скалы для подготовки основания под строительство гидротехнического сооружения

В 2010 году ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» 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.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров Общества**
- **Совет директоров Общества**
- **Едиличный 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 2010 года состоялось 2 (два) Общих собраний акционеров:

На внеочередном общем собрании акционеров, которое состоялось 01.02.2010 года принято решение о внесении изменений в Устав Общества в статье 4:

Дополнить пунктом 4.6. в следующей редакции:

«4.6. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей.

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».

А также об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26 мая 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, утвержден отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2009 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав Общества, определен порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества

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 2008г

Советом директоров Общества рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес – план Общества на 2010 год;
- Принятие Обществом обязательств по векселю;
- Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Общества на 2010 год и их выполнение;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 год;
- Новая фирменная символика Общества;

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2010, № 480пр/2:

Шманенков Сергей Алексеевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 - 2009 - Начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС»; 2009 – 2010 – Советник Генерального директора ОАО «Центр Инжиниринга и управления строительством ЕЭС» 2010 – н.в. – Начальник Департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2005 – Финансовый директор ОАО «Пермская ГРЭС»; 2005-2006 – Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «Каширская ГРЭС-4»; 2006-2009 – Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-1»; 2009-2010 – Генеральный директор (по совместительству) ООО «ОГК-1 Финанс»; 2009-2010 – Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС», ведущий специалист Проектной Группы «Управление ОГК-1» ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010 – н.в. – Директор по экономике ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Гаркин Александр Сергеевич	
-----------------------------------	--

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. 2009-н.в. Генеральный директор ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» (по совместительству); 2009-н.в. Генеральный директор ОАО «Нижне-Зейская ГЭС» (по совместительству)
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Могилевич Ольга Константиновна	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2007 – начальник Управления ценообразования ОАО «ГидроОГК»; 2007 – 2008 – заместитель начальника Департамента продаж и ценообразования ОАО «ГидроОГК»; 2010 – н.в. – начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

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	2005 - 2007 – заместитель Генерального директора по правовым вопросам ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания»; 2007 – главный эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО «ГидроОГК»; 2007 – 2010 – главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Члены Совета директоров не владеют акциями Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с **порядком выплаты членам Совета директоров ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года.**

В соответствии с указанным порядком выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере одной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания, в течение тридцати дней после проведения заседания Совета директоров.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2010 году составила: 109893,90 (сто девять тысяч восемьсот девяносто три) рубля 90 копеек.

Единоличный исполнительный орган

"30" июня 2009 г. решением Совета директоров ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" (протокол от 30.06.2009

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. 2009-н.в. - Генеральный директор ОАО «Нижне-Зейская ГЭС» (по совместительству)

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 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 и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2010 году составила: 340 454,48 (триста сорок тысяч четыреста пятьдесят четыре) рубля 48 копеек.

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 26 мая 2010 №480пр/2):

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»

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 – 2007 – ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес – процессов ОАО «УК ГидроОГК»; 2007 – н.в. – ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»

Кудряшов Валентин Геннадьевич	
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	2007 – 2009 – руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2009 – 2010 – руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н.в. – начальник Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»

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 – 2010 - Ведущий специалист Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 уставный капитал ОАО "Нижне – Бурейская ГЭС" 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.

Решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол Правления ОАО «РусГидро» № 432пр/1 от 01.02.2010 года) принято решение о внесении изменений в Устав Общества в статье 4: Дополнить пунктом 4.6. в следующей редакции:

«4.6. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 410 000 000 (четыреста десять

Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».

А также об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 410 000 000 (Четыреста десять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 410 000 000 (четыреста десять миллионов) рублей.

18 марта 2010 года ФСФР России зарегистрировано решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 410 000 000 штук.

Окончание срока размещения ценных бумаг – дата размещения последней ценной бумаги данного дополнительного выпуска, но не позднее одного года с даты государственной регистрации данного дополнительного выпуска ценных бумаг.

На 31.12.2010 года срок размещения дополнительного выпуска ценных бумаг не закончен.

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:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	100%	100%

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2010г.		31.12.2010г.	
	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 31.12.2010 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
Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «ЭнергоСтройАльянс»	Объединение строительных организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов энергетики

2.5.2. Участие в коммерческих организациях

Полное наименование коммерческой организации	Сфера деятельности коммерческой организации
Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация развития Забайкалья», доля в уставном капитале 30 000 000 рублей (50%)	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 (Нижне-Бурейской ГЭС без учета «Саяногорского подрядного филиала»)

№ п.п.	Тематическая задача	Дата завершения	%
Инвестиционная деятельность			
1.	А/дорога к ГЭС I очередь. Участок от Федеральной трассы до моста «Долдыкан», в том числе Вертолетная площадка.	30.07.2011г.	100%
2.	Строительство ВЛ-6кВ («Водозабор – Створ»)	31.12.2010г	100%
3.	Укрепление склонов правого и левого берегов. Крепление монтажной сетки	01.09.2010г	100%
4.	Укладка гидротехнического бетона в правобережную глухую часть плотины сек. №2	31.08.2010г	100%
5.	А/дорога на врезку плотины от существующей лесовозной дороги Лесосводка.	31.12.2010г	100%
Операционная деятельность			
1.	Н.Б. Берегоукрепление правобережного откоса на участке 1015,47-1245,32м от оси плотины габионными сетчатыми изделиями в отм. 162,5-150,00м Алмазное канатное пиление скальных выступов.	31.12.2010г	100%
2.	Плотина. Станционная часть. Секции 17-22. Алмазном канатное пиление.	31.12.2010г	100%
3.	Алмазное канатное пиление на пристанционной площадке правого берега Н.Б. отм 155	31.12.2010г	100%
4.	База Флота. Вертикальная планировка.	25.11.2010г	100%
5.	Проезд к подстанции 220/35кВ «Новая»	31.11.2010г	100%
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2010
Инвестиционная деятельность			

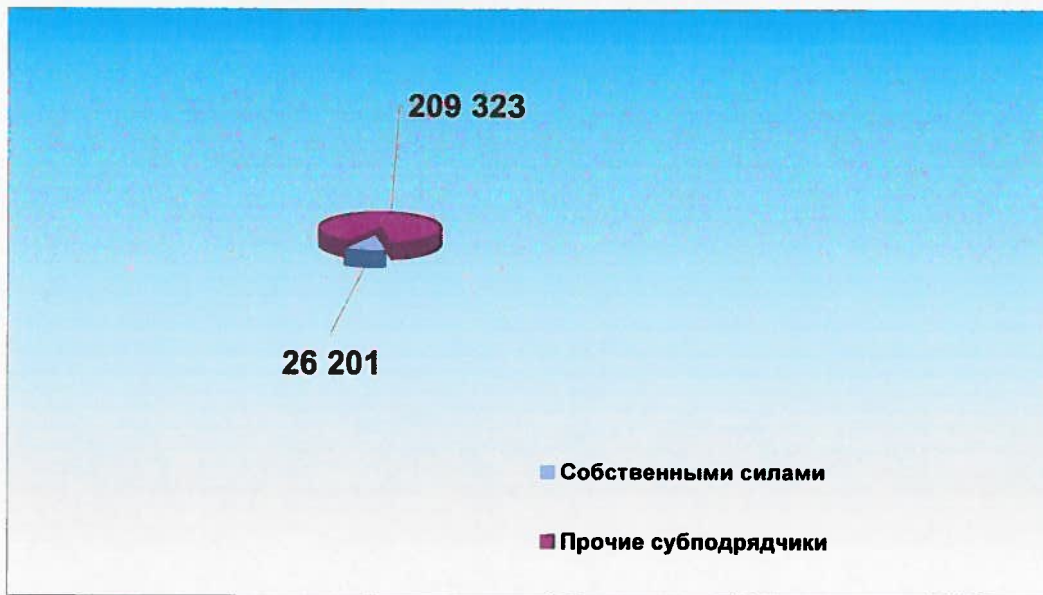
3.	Укладка гидротехнического бетона	м³	21
4.	Монтаж м/конструкций	тн	6,416
5.	Монтаж сборного ж/бетона	м³	91,3

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2010
Операционная деятельность			
1.	Земляные работы	т.м³	7,397
2.	Алмазное канатное пиление	м²	475,89
3.	Оборка скальных откосов вручную	м²	600

**Объем выполнения СМР за 2010 г.
в текущих ценах (тыс. руб.) (Инвестиционная деятельность)**



**Объем выполнения СМР за 2010 г.
в текущих ценах (тыс. руб.) (Операционная деятельность)**



**3.2. Основные производственные показатели
Филиал ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - «Саяногорский подрядный филиал». Объекты Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного.**

№ п.п.	Наименование объекта/сооружения	Дата завершения	%
1	Демонтаж Гидроагрегата №2	15.04.2010г.	100%
1.1	Разукрупнение и демонтаж Вала турбины, крышки турбины, рабочего колеса	30.03.2010г	100%
1.2	Разукрупнение и демонтаж обода ротора	15.04.2010г	100%
2.	Демонтаж плиты перекрытия (ГА-8) на отм. 327,00 методом алмазного канатного пиления	20.07.2010г	100%
3.	Демонтаж бетона VIII-IX ярусов бетонирования ГА-2	15.09.02010г	100%
4.	Восстановление монолитных ж/б конструкций ГА-2	20.12.2010г	100%
5.	Демонтаж плит подкрановых путей на эстакаде водобойного колодца	01.03.2011г	65%

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2010
1	Демонтаж Гидроагрегата №2 ,Вала турбины, крышки турбины, рабочего колеса, обода ротора.	тн	1300
	Демонтаж монолитного ж/бетона и		

3	Восстановление монолитных ж/бетонных конструкций	м³	500
---	--	----	-----

Объем выполнения СМР за 2010 г. Филиалом ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» - «Саяногорский подрядный филиал» в текущих ценах (тыс. руб.) (Операционная деятельность)



Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (6/5), %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выручка от реализации	-	-	351 935	718 625	204,2
	в том числе:					
	на объектах ОАО "РусГидро"	-	-	351 935	701 791,1	199,4
	на внешнем рынке	-	-	-	16 833,9	-
2.	Себестоимость	-	-	309 350	708 446	229,0
3.	Прибыль/убыток от продаж	-	-	42 585	10 179	-76,1
4.	Прочие доходы	-	-	4 015	123 878	3056,2
5.	Прочие расходы	(889)	(2 586)	(3 838)	(121 032)	3153,5
6.	Прибыль до налогообложения	(889)	(2 586)	42 762	13 025	-69,5
7.	Отложенные налоговые активы		1 706	(1 426)	-	-
8.	Текущий налог на прибыль	(2)	-	(7 353)	(3 483)	-52,6
9.	Чистая прибыль	(891)	(880)	33 983	9 477	-72,1

Фактический объем реализованной продукции составил 718 625 тыс. руб.

Значительный рост выручки по основной деятельности (в 2 раза) – до 718 625 тыс. руб. обусловлен:

- 1) развитием в Обществе операционной деятельности, связанной с выполнением строительно-монтажных, проектно-изыскательских работ, поставкой оборудования (дополнительно к объемам работ, производимым Саяногорским подрядным филиалом, в 2010 г. добавились объемы, производимые на Бурейском участке – на объектах строительства Бурейской ГЭС);
- 2) появлением со 2 квартала 2010 г. в Обществе прочей продукции по основной деятельности (услуги автотранспорта и специализированной техники, водолазные работы, заготовительно-складские услуги)

Прочие доходы в 2010 году увеличились по отношению к предыдущему году почти в 31 раз и составили 122 708 тыс. руб. Прочие доходы сформировались в основном за счет поставки оборудования для объектов строительства Бурейской ГЭС.

При этом прочие расходы составили 121 032 тыс. руб. (в основном на приобретение оборудования для поставки на объекты строительства Бурейской ГЭС в размере 109 120 тыс.руб., что почти в 32 раза больше уровня 2009 года.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 9 477 тыс. руб., по сравнению с 2009 годом чистая прибыль снизилась на 24 506 тыс. руб. (или на 72,1 %). Снижение чистой прибыли обусловлено следующими причинами:

- 1) уменьшение объемов работ на крупном объекте – филиале ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС», с одновременным изменением структуры выполняемых работ: повышение доли трудоемких и менее рентабельных работ;
- 2) выполнение строительно-монтажных работ на объектах строительства Бурейской ГЭС более трудоемких и менее рентабельных по сравнению с работами на объектах филиала ОАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС», выполняемыми в 2009 г.;
- 3) появление в 2010 г. прочей продукции по основной деятельности (услуги автотранспорта и специализированной техники, водолазные работы, заготовительно-складские услуги), имеющей низкую рентабельность.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 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 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс.руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	8143	385687	377544	4636,42
Незавершенное строительство	270589	512769	242180	89,50
Долгосрочные финансовые вложения	30000	30000	0	-
Отложенные налоговые активы	-	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	0	886	886	-
ИТОГО по разделу I	308732	929342	620610	201,02
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	2711	45205	42494	1567,47
НДС по приобретенным ценностям	0	159	159	-

12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	203432	267821	64389	31,65
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	26473	102534	76061	287,32
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	232816	415719	183103	78,71
БАЛАНС	541348	1345061	803713	148,47
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	150	150	0	0,00
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	0	8	8	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	31663	41132	9469	29,91
Итого по разделу III	31813	41290	9477	29,79
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	52000	27705	-24295	-46,72
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	52000	27705	-24295	-46,72
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	312427	788608	476181	152,41
Кредиторская задолженность	145108	487458	342350	235,93
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	457535	1276066	818531	178,90
БАЛАНС	541348	1345061	803713	148,47

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Запасы" (на 1567,47% или на 42494 тыс.руб.), «Основные средства» (на 4636,42% или на 377544 тыс.руб.). Также увеличилась сумма «Незавершенного строительства» (на 89,50% или на 242180 тыс.руб.), «Денежные средства» (на 287,32% или на 76061 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" (на 29,91% или на 9469 тыс.руб.), "Краткосрочные Займы и кредиты" (на 152,41 % или на 476181 тыс.руб.). Вырос объем кредиторской задолженности (на 235,93% или на 342350 тыс.руб.). Самое заметное изменение в структуре кредиторской задолженности занимает строка 626 –

изменения суммы уставного капитала – 345 446 тыс. руб. Однако сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на 38549 тыс.руб. Также уменьшилась сумма «Долгосрочных кредитов и займов» (на 46,72% или на 24295 тыс.руб.).

В целом валюта баланса увеличилась на 148,47% (или на 803713 тыс.руб.).

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-б/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Нижне-Бурейская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	8 143	385 687
3. Незавершенное строительство	270 589	512 769
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	30 000	30 000
6. Прочие внеоборотные активы	-	886
7. Запасы	2 711	45 205
8. НДС по приобретенным ценностям	-	159
9. Дебиторская задолженность	203 432	267 821
10. Денежные средства	26 473	102 534
11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	541 348	1 345 061
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	52 000	27 705
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	312 427	788 608
16. Кредиторская задолженность	145 108	487 458
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)	509 535	1 303 771
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	31 813	41 290

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 41290 тыс. руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 9477 тыс.руб.

В 2010 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 (EBITDA, EBIT) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (5/4), %
1	2	3	4	5	6
Чистая прибыль	(891)	(880)	33 983	9 477	27,9
ЕВІТ	-	-	42 585	13 395,3	31,5
ЕВІТDА	-	-	43 603,6	39 596,4	90,8

По сравнению с прошлым отчетным годом вместе со снижением чистой прибыли наблюдается уменьшение ЕВІТ, ЕВІТDА, что связано с изменением структуры работ и услуг в рамках операционной деятельности Общества (факторы влияния подробно описаны в п.4.1 настоящего Отчета).

Показатели эффективности

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (5/4), %
1	2	3	4	5	6
Норма чистой прибыли, %	-	-	9,66	1,32	13,66
Норма ЕВІТ, %	-	-	12,10	1,86	15,37
Норма ЕВІТDА, %	-	-	12,39	5,51	44,47

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 чистой прибыли имеет тенденцию к снижению, что связано с появлением в 2010 году прочей продукции по основной деятельности и изменение структуры работ (факторы влияния приведены в п.4.1 настоящего Отчета).

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

Норма ЕВІТ (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 ЕВІТDА и ЕВІТ характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность. Так как оба показателя имеют тенденцию к понижению, это означает что понижается эффективность операционной деятельности Общества.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (5/4), %
1	2	3	4	5	6
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	-	-	3,64	5,29	145,3
ОБОРАЧИВАЕМОСТЬ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	-	-	100,4	60,03	69,8

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (5/4), %
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость кредиторской задолженности	-	-	69,1	115,78	167,6

Оборачиваемость дебиторской задолженности снизилась в 2010 году на 31,2 %, что говорит о снижении среднего срока погашения дебиторской задолженности покупателями и заказчиками, а также об уменьшении среднего срока погашения авансов (осуществления поставки) поставщиками.

Оборачиваемость кредиторской задолженности увеличилась по отношению к 2009 году на 167,6 %, что говорит о повышении среднего срока погашения кредиторской задолженности Общества.

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.	2010г.	Темп роста (5/4), %
1	2	3	4	5	6
Коэффициент быстрой ликвидности	0,1866	0,1199	0,5025	0,29	58,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0500	0,0100	0,0579	0,08	138,2
Коэффициент Бивера	-	-	-0,140	0,2892	-20,7

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Отрицательная динамика показателя свидетельствует о более быстром приросте обязательств Общества относительно текущих активов (что является нормальным для стадии становления и развития).

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Повышение показателя в 2010 году (на 38,2 %) обусловлено увеличением текущих активов за счет статьи «Денежные средства» и снижением текущих обязательств за счет «Займов и кредитов».

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. Коэффициент Бивера по результатам деятельности за 2010 год по сравнению с 2009 годом является положительным, что обусловлено снижением кредиторской задолженности.

Показатели структуры капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста (5/4), %
1	2	3	4	5	6
Коэффициент автономии	-0,0053	-0,0097	0,0588	0,03	51,02
Соотношение заемного и собственного

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. В 2010 году по отношению к 2009 году произошло снижение показателя на 49 %, что объясняется более медленными темпами роста собственного капитала Общества, в связи с увеличением уставного фонда только после окончания годового срока размещения акций дополнительной эмиссии.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. По состоянию на конец 2010 года величина заемного капитала относительно собственных средств снизилась более, чем в 5 раз, оставшись при этом втрое большей собственных средств Общества (превышение заемного капитала собственного прежде всего объясняется увеличением размера уставного фонда только в 2011 году).

Показатели доходности капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста (5/4), %
1	2	3	4	5	6
ROA, %	-0,79	-0,56	8,87	1,00	11,27
ROE, %	-157,7	-60,7	229,3	25,93	11,31

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. Отрицательная динамика по сравнению с 2009 г. объясняется снижением чистой прибыли в 2010 г. с одновременным ростом среднегодовой величины собственного капитала.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста %
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:	25028	203432	267821	131,65
2.1.	покупатели и заказчики		200317	9254	4,62
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста %
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5	авансы выданные	23760	2909	148319	5098,62
2.6.	прочие дебиторы	1267	206	110248	53518,45

По сравнению с 2009 годом сумма дебиторской задолженности увеличилась на 64 389 тыс. руб., и составила сумму 267 8212 тыс. руб. При этом сумма задолженности покупателей и заказчиков уменьшилась на 191 063 тыс. руб. Сумма авансов выданных и прочей дебиторской задолженности возросла соответственно на 145 410 тыс.руб. и 110 042 тыс.руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста %
1.	Займы и кредиты	215010	312427	788608	252,41
2.	Кредиторская задолженность	12090	145108	487458	335,93
2.1.	поставщики и подрядчики,	10628	125097	86548	69,18
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	52	694	891	128,39
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1	194	1704	878,35
2.6.	задолженность по налогам и сборам	235	19029	4101	21,55
2.7.	прочие кредиторы	1175	94	394214	419376,60
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По сравнению с 2009 годом сумма кредиторской задолженности увеличилась на 342 350 тыс.руб., и составила сумму 487 458 тыс.руб. При этом сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на 38549 тыс.руб. Сумма задолженности перед персоналом по оплате труда возросла незначительно, на 197 тыс.руб. и составила 891 тыс.руб. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 1 510 тыс.руб. и составила 1 704 тыс.руб. Значительно уменьшилась задолженность по налогам и сборам, на 14 928 тыс.руб. и на 31.12.2010г. составила 4 101 тыс.руб. Самое заметное изменение в структуре кредиторской задолженности занимает строка 626 – «Прочие кредиторы». Сумма данной задолженности увеличилась с 94 тыс.руб. до 394 214 тыс.руб. Основной составляющей задолженности явились расчеты по оплате размещенных акций до изменения суммы уставного капитала – 345 446 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает, что

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.

Таблица 4.6. Размер выплаченных ОАО «Нижне-Бурейская» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2008г.	2009 г.	2010г.
Всего, в том числе:	-	-	-
на обыкновенные акции	-	-	-
на привилегированные акции	-	-	-

В 2010 году выплата дивидендов Обществом не планировалась и не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Годовой лимит финансирования по проекту на 2010 год в объеме 414,00 млн.руб. был утвержден в рамках поквартальной разбивки Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2010 год, в т.ч. совместным приказом ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» от 17.12.2010 № 1130/1п-157 «О внесении изменений в приказ ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» от 18.03.2010 № 141/1п-24».

Источник финансирования:

- Средства, полученные ОАО «РусГидро» от ОАО РАО «ЕЭС России» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России»	- 5,00 млн.руб.
Неиспользованные средства ОАО «РусГидро» на начало 2010 года, в том числе:	- 409,00 млн.руб.
- прибыль с нерегулируемого сектора	- 350,00 млн.руб.
- нераспределенная прибыль 2008 года	- 59,00 млн.руб.
Итого	- 414,00млн руб.

Фактическое финансирование в 2010 году составило 413,93 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»	- 4,93 млн.руб.
Неиспользованные средства ОАО «РусГидро» на начало 2010	- 409,00 млн.руб.

- нераспределенная прибыль 2008 года

- 59,00 млн.руб.

Итого

- 413, 93 млн руб.

Планом инвестиционной программы Общества в 2010 году был предусмотрен объем освоения капитальных вложений в размере 282,03 млн. рублей без учета НДС, фактическое освоение составило 276,47 млн.рублей без учета НДС (96,44%).

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 2010 году выполнены следующие работы:

1. Проведение экологической экспертизы проекта Нижне-Бурейская ГЭС.
2. Проектная документация «Проект Нижне-Бурейской ГЭС с учетом оптимизации сметной стоимости гидроузла, включая водохранилище. Корректировка» направлена на государственную экспертизу.
3. Оформлен землеотвод под основные сооружения, вспомогательные объекты и зону затопления Нижне-Бурейской ГЭС.
4. Получено разрешение на строительство подготовительного периода до 31.12.2012 года.
5. Выполнены следующие работы подготовительного периода:
 - Створ Правый берег – выполнена геодезическая разбивка осей и выноса контура сооружения в натуру, лесочистка, планировка (для размещения вагончиков, техники, строительных материалов и т.д.), вскрыша котлована, расчистка и подготовка скального основания под укладку 1-го бетона в тело плотины;
 - Створ Левый берег – выполнена геодезическая разбивка территории, лесочистка, первичная планировка площадей, установлены и закреплены постоянные створные знаки с выносом в натуру основных осей сооружения. Выполнена выноска в натуру и закрепление на местности контура автодороги левого берега;
 - Правобережная глухая часть плотины – уложено 21 м3 гидротехнического бетона в тело плотины;
 - Площадка КРУЭ-220 кВ – на отметке 153,00 подготовлена площадка территории, произведена укладка железобетонных плит на основании.
 - Вертолетная площадка – выполнены земельные работы - отсыпка, планировка, укладка асфальта;
 - Площадка №1 под участковое хозяйство в районе основных работ (РОР): проведена геодезическая разбивка, лесосводка, лесочистка, проведены работы по расширению площадки под участковое хозяйство;
 - Площадка №2 под временное размещение БРУ, участкового хозяйства: проведена геодезическая разбивка, лесосводка, лесочистка, разборка скальных выходов породы выходящих за проектные отметки, зачистка площадки до коренной скалы, отсыпка ПГС вертикальная планировка территории, укладка железобетонных плит;
 - Подъездная автодорога к ГЭС с мостом через р. Долдыкан - выполнено строительство автодороги до реки Долдыкан, протяжённость участка 4,1 км.;
 - Подъездные автодороги: выполнены проезды с гребня плотины на вертолетную площадку, от гребня плотины до площадки КРУЭ-220 кВ на отметке 153,0 и от автодороги ГЭС к карьеру сугликов №9 (земельные работы, отсыпка отсыпкой

- **Электроснабжение района строительства:** выполнено строительство отпаечной линией протяжённостью 3,3 км, с запиткой от действующей ВЛ – 6 кВ;
- **Связь:** выполнен монтаж ВОЛС осуществлён оптико-волоконным самонесущем кабелем общей протяжённостью трассы 15 км.
- **Расширение существующей территории перевалочной базы:** (южный и северный участки) под размещение управления строительства и промышленную зону - проведена лесосводка, лесочистка, снят растительный слой, отсыпка выполнена с послойной укаткой до проектных отметок.

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

Наименование направления	2006 Факт	2007 Факт	2008 Факт	2009 факт	2010 факт
Нижне-Бурейская ГЭС	32,5	151,5	59,4	109,8	413,93

График ввода мощностей: ввод мощностей не планировался.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС» расширяет деятельность по применению технологии с использованием машин канатного алмазного пиления фирмы «CEDIMA» по резке бетонных и скальных массивов, в том числе и в условиях низких температур.

Проведено испытание экспериментального каната для прочных скальных грунтов с участием представителя «CEDIMA GmbH» в декабре 2010 года при разработке скального основания под правобережную глухую часть плотины.

Вывод: Использование технологии канатного пиления позволяет непрерывно производить разработку скальных грунтов в любой сезон года параллельно и без остановки основных работ, что не возможно при разработке грунтов буровзрывным методом.